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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 218929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		7340	-0-	7340	58314	706 539	1 9	6095	2	N	490	536	1			93
11	0		5855	-0-	5855	64169	425 525	1 9	4905	2	N	477	361	1			209
12	0		6291	-0-	6291	70460	468 593	1 9	5230	2	N	539	539	1			209
01	0		5917	-0-	5917	76377	383 573	1 9	4961	2	N	521	538	1			192
02	0		5476	-0-	5476	81853	333 517	1 9	4626	2	N	470	426	1			236
03	0		4504	-0-	4504	86357	295 363	1 9	3846	2	N	330	179	1			387

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
REO OPERATING LLC 701876
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HYDROGEO, L.L.C. 421240
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

10	186 #	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					119
11	180 #	9	-0-	-171	-0-	6	3	3	9	N	3					122
12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					122
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					122
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					122
*03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	N	1					123

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

10	886 R	886	-0-	-0-	-0-	866	3	20	9	N	18					199
11	893 R	893	-0-	-0-	-0-	830	3	63	9	N	57	181	1			75
12	930 #	928	-0-	-2	-0-	844	3	84	9	N	76					151
01	930 #	899	-0-	-31	-0-	840	3	59	9	N	54					205
02	903 R	903	-0-	-0-	-0-	809	3	94	9	N	85	199	1			91
*03	970 R	970	-0-	-0-	-0-	927	3	43	9	N	39					130

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

10	558 #	528	-0-	-30	-0-	47	1	470	2	N	10					142
						11	9									
11	540 #	527	-0-	-13	-0-	53	1	463	2	N	10					152
						11	9									
12	558 #	531	-0-	-27	-0-	51	1	466	2	N	13					165
						14	9									
01	558 #	528	-0-	-30	-0-	51	1	462	2	N	14					179
						15	9									
*02	522 #	477	-0-	-45	-0-	44	1	413	2	N	18	175	1			22
						20	9									
03	558 R	558	-0-	-0-	-0-	61	1	483	2	N	13					35
						14	9									

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

10	248 #	229	-0-	-19	-0-	21	1	208	2	N	-0-					34
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-					34
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					34
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-					34
02	241 R	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	N	-0-					34
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	2	N	-0-					34

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/19

ALLEN LOCKLIN (NACATOCH) 01678 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 285443 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 673 - 683

10	15624	1258	-0-	-14366	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
11	15120	2430	-0-	-12690	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
12	15624	305	-0-	-15319	-0-	305	2		N	-0-			-0-
01	15624	-0-	-0-	-15624	-0-				N	-0-			-0-
02	14616	-0-	-0-	-14616	-0-				N	-0-			-0-
03	15624	-0-	-0-	-15624	-0-				N	-0-			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			-0-
01	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	527	N	181	-0-	-346	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

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

10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	527	N	183	-0-	-344	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	551	N	363	-0-	-188	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	2			N	-0-					-0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	348	N	256	-0-	-92	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

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

10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					80
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					80
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					80
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					80
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					80
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	486	2	N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	2	N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	53	1	483	2	N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) //CONT.// 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
REPUBLIC EES, LLC 702639
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

10	1519 N	1411	-0-	-108 B	-0-	1389	2	22	9	N	20					152
11	1378 N	1096	-0-	-282 B	-0-	1096	2			N	-0-					152
12	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1387	2	80	9	N	73	182	1			43
01	1426 N	1354	-0-	-72 B	-0-	1315	2	39	9	N	35					78
02	1071 N	978	-0-	-93 B	-0-	939	2	39	9	N	35					113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1457 N	1017	-0-	-440 B	-0-	978	2	39	9	N	35					148

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	2759 #	2669	-0-	-90	-0-	910	1	1595	2	N	149	185	1			271
						164	9									
11	2670 #	2565	-0-	-105	-0-	963	1	1430	2	N	156	183	1			244
						172	9									
12	2759 #	2571	-0-	-188	-0-	875	1	1472	2	N	204	187	1			261
						224	9									
01	2666 #	2575	-0-	-91	-0-	1043	1	1355	2	N	161	182	1			240
						177	9									
02	2494 #	2344	-0-	-150	-0-	980	1	1189	2	N	159	189	1			210
						175	9									
03	2666 #	2619	-0-	-47	-0-	1085	1	1321	2	N	194	180	1			224
						213	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PHARIS RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285963 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 16075 PERF.15350 - 15800

10	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-	N	-0-	-0-
11	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-	N	-0-	-0-
12	16368 X	-0-	-0-	-16368	-0-	N	-0-	-0-
01	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-	N	-0-	-0-
02	14210 X	-0-	-0-	-14210	-0-	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	74842	-0-	74842	230688	74842	2			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	66456	-0-	66456	297144	66456	2			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	65920	-0-	65920	363064	65920	2			N	-0-			-0-
01	0 W	62245	-0-	62245	425309	62245	2			N	-0-			-0-
02	0 W	52096	-0-	52096	477405	52096	2			N	-0-			-0-
03	0 W	55133	-0-	55133	532538	55133	2			N	-0-			-0-

CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 17316 PERF.16130 - 16829

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	288713					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	25864	-0-	25864	314577	25864	2			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	20900	-0-	20900	335477	20900	2			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	16100	-0-	16100	351577	16100	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	10592	-0-	10592	362169	10592	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	12857	-0-	12857	375026	12857	2			N	-0-			-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	N	-0-			-0-
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	17	1	209	2	N	-0-			-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	22	1	268	2	N	-0-			-0-
01	465 N	294	-0-	-171	-0-	21	1	273	2	N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	-0-			-0-
03	279 N	211	-0-	-68	-0-	17	1	194	2	N	-0-			-0-

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

10	3844 X	3611	-0-	-233	-0-	251	1	3360	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	3527	-0-	-193	-0-	270	1	3257	2	N	-0-			-0-
12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	323	1	3866	2	N	-0-			-0-
01	3968 X	3834	-0-	-134	-0-	275	1	3559	2	N	-0-			-0-
02	3712 X	3635	-0-	-77	-0-	306	1	3329	2	N	-0-			-0-
03	4154 X	3445	-0-	-709	-0-	285	1	3160	2	N	-0-			-0-

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

10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	176	1	2346	2	N	-0-			-0-
11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	187	1	2252	2	N	-0-			-0-
12	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	168	1	2015	2	N	-0-			-0-
01	2511 N	2196	-0-	-315	-0-	157	1	2039	2	N	-0-			-0-
02	2349 N	2305	-0-	-44	-0-	194	1	2111	2	N	-0-			-0-
03	2170 N	1922	-0-	-248	-0-	159	1	1763	2	N	-0-			-0-

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

10	310 N	306	-0-	-4	-0-	21	1	285	2	N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	26	1	308	2	N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	N	-0-			-0-
03	341 N	146	-0-	-195	-0-	12	1	134	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
10	961	N	785	-0-	-176	-0-	55	1	730	2	N	-0-			-0-
11	780	N	562	-0-	-218	-0-	43	1	519	2	N	-0-			-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	67	1	800	2	N	-0-			-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	65	1	837	2	N	-0-			-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	56	1	611	2	N	-0-			-0-
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	67	1	749	2	N	-0-			-0-

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

10	1023	N	378	-0-	-645	-0-	26	1	352	2	N	-0-			-0-
11	900	N	139	-0-	-761	-0-	11	1	128	2	N	-0-			-0-
12	713	N	142	-0-	-571	-0-	11	1	131	2	N	-0-			-0-
01	372	N	134	-0-	-238	-0-	10	1	124	2	N	-0-			-0-
02	145	N	125	-0-	-20	-0-	11	1	114	2	N	-0-			-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-			-0-

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

10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	70	1	939	2	N	-0-			-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	N	-0-			-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	N	-0-			-0-
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	68	1	884	2	N	-0-			-0-
02	928	N	793	-0-	-135	-0-	67	1	726	2	N	-0-			-0-
03	961	N	806	-0-	-155	-0-	67	1	739	2	N	-0-			-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-

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

10	651	N	617	-0-	-34	-0-	43	1	574	2	N	-0-			-0-
11	990	N	588	-0-	-402	-0-	45	1	543	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	697	-0-	-357	-0-	54	1	643	2	N	-0-			-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	83	1	1072	2	N	-0-			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	113	1	1224	2	N	-0-			-0-
*03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	118	1	1312	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28830	X	26131	-0-	-2699	-0-	26131	2			N	-0-					-0-
11	26880	X	24715	-0-	-2165	-0-	24715	2			N	-0-					-0-
12	26381	X	25227	-0-	-1154	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
01	26381	X	23124	-0-	-3257	-0-	23124	2			N	-0-					-0-
02	24679	X	23105	-0-	-1574	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	24041	-0-	-2092	-0-	24041	2			N	-0-					-0-

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

10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	119	1	1388	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	124	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	134	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	122	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1101	-0-	-175	-0-	109	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1042	-0-	-694	-0-	130	1	912	2	N	-0-					-0-

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

10	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	631	-0-	-413	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	704	-0-	-567	-0-	704	2			N	-0-					-0-

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

10	341	N	244	-0-	-97	-0-	19	1	225	2	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	2	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	N	-0-					-0-
02	493	N	341	-0-	-152	-0-	34	1	307	2	N	-0-					-0-
03	434	N	101	-0-	-333	-0-	13	1	88	2	N	-0-					-0-

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

10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

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

10	3100	N	3811	-0-	711	711	263	1	3548	2	N	-0-					47
11	3000	N	5267	-0-	2267	2978	776	1	4491	2	N	-0-					47
12	3100	N	4311	-0-	1211	4189	366	1	3945	2	N	-0-					47
01	7826	X	3637	-0-	-4189	-0-	366	1	3271	2	N	-0-					47
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	360	1	3379	2	N	-0-					47
03	3069	X	1549	-0-	-1520	-0-	137	1	1377	2	N	32	44	1			35
							35	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	98	1	1274	2	N	-0-					24
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	123	1	698	2	N	-0-					24
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-					24
01	1364	N	850	-0-	-514	-0-	87	1	763	2	N	-0-					24
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	718	2	N	-0-					24
03	496	N	71	-0-	-425	-0-	7	1	63	2	N	1	22	1			3
							1	9									

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

10	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	132	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1442	-0-	-268	-0-	229	1	1213	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	134	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	169	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1242	-0-	-150	-0-	135	1	1107	2	N	-0-					-0-
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	148	1	1304	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

10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	57	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	148	1	1002	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	74	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	1088	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1085	-0-	-17	-0-	83	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	74	1	986	2	N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	229	1	3002	2	N	-0-					52
11	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	331	1	1888	2	N	-0-					52
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	242	1	2548	2	N	-0-					52
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	309	1	2711	2	N	-0-					52
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	280	1	2573	2	N	-0-					52
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	336	1	3321	2	N	82	49	1			85
							90	9									

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

10	37386	X	33734	-0-	-3652	-0-	33734	2			N	-0-					-0-
11	34950	X	33471	-0-	-1479	-0-	33471	2			N	-0-					-0-
12	36456	X	34224	-0-	-2232	-0-	34224	2			N	-0-					-0-
01	36456	X	31598	-0-	-4858	-0-	31598	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	30918	-0-	-3186	-0-	30918	2			N	-0-					-0-
03	34596	X	31780	-0-	-2816	-0-	31780	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

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

10	2139	N	880	-0-	-1259	-0-	75	1	805	2	N	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	155	1	798	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	498	-0-	-1796	-0-	51	1	447	2	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	137	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	138	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	50	1	422	2	N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	50	-0-	50	50	5	1	45	2	N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-

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

10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	509	1	5665	2	N	-0-					-0-
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	912	1	4805	2	N	-0-					-0-
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	569	1	5243	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	526	1	4252	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4486	-0-	-734	-0-	486	1	4000	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4425	-0-	-1155	-0-	431	1	3994	2	N	-0-					-0-

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

10	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	301	1	3164	2	N	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	621	1	3177	2	N	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	370	1	3246	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2275	-0-	-1259	-0-	268	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3222	-0-	-461	-0-	366	1	2856	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3124	-0-	-813	-0-	336	1	2788	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
10	31968	X	31968	-0-	-0-	-0-	31968	2			N	-0-					-0-
11	32460	X	32054	-0-	-406	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
12	36673	X	31516	-0-	-5157	-0-	31516	2			N	-0-					-0-
01	36673	X	26218	-0-	-10455	-0-	26218	2			N	-0-					-0-
02	34307	X	34275	-0-	-32	-0-	34275	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	28478	-0-	-4630	-0-	28478	2			N	-0-					-0-

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

10	3627	X	2280	-0-	-1347	-0-	200	1	2080	2	N	-0-					8
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	700	1	3554	2	N	-0-					8
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	317	1	2751	2	N	-0-					8
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	345	1	2564	2	N	-0-					8
02	4118	X	2962	-0-	-1156	-0-	339	1	2623	2	N	-0-					8
03	4402	X	2906	-0-	-1496	-0-	315	1	2591	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

10	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	957	N	911	-0-	-46	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508

10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4709	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2610	X	2565	-0-	-45	-0-	2563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4433	X	2310	-0-	-2123	-0-	2309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4433	X	3224	-0-	-1209	-0-	3223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4147	X	2829	-0-	-1318	-0-	2828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4433	X	2297	-0-	-2136	-0-	2296	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2248	-0-	-43	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	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

10	8990	X	8616	-0-	-374	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8229	-0-	-291	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8296	-0-	-508	-0-	8295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8804	X	8517	-0-	-287	-0-	8516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8120	X	7796	-0-	-324	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
*03	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10189	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	6609	-0-	-1947	-0-	6608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7950	X	5923	-0-	-2027	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5941	-0-	-1592	-0-	5940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7533	X	6191	-0-	-1342	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	4965	-0-	-1618	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6138	-0-	-465	-0-	6137	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

10	12338	X	11070	-0-	-1268	-0-	11069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11370	X	10811	-0-	-559	-0-	10810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10309	-0-	-944	-0-	10309	2			N	-0-					-0-

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

10	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	360	N	84	-0-	-276	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	87	N	41	-0-	-46	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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

10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4123	X	3534	-0-	-589	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2976	-0-	-881	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3383	-0-	-616	-0-	3382	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

10	46934	X	43144	-0-	-3790	-0-	43143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	43680	X	40445	-0-	-3235	-0-	40442	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	45136	X	41677	-0-	-3459	-0-	41675	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	43896	X	40628	-0-	-3268	-0-	40625	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	41064	X	37254	-0-	-3810	-0-	37252	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	43152	X	38754	-0-	-4398	-0-	38752	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	22165	X	19870	-0-	-2295	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	16032	-0-	-5418	-0-	16031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	19558	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	20354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18589	X	17866	-0-	-723	-0-	17865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	19871	X	18429	-0-	-1442	-0-	18428	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72261	X	68937	-0-	-3324	-0-	68936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	71460	X	66303	-0-	-5157	-0-	66301	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	73842	X	71343	-0-	-2499	-0-	71341	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	73842	X	70036	-0-	-3806	-0-	70035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	65337	X	65256	-0-	-81	-0-	65254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	71331	X	70901	-0-	-430	-0-	70900	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

10	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	801	-0-	-249	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	783	N	483	-0-	-300	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					-0-

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

10	4805	X	4284	-0-	-521	-0-	4283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4650	X	3340	-0-	-1310	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3836	-0-	-969	-0-	3835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4278	X	3930	-0-	-348	-0-	3929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4002	X	3551	-0-	-451	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3056	-0-	-1222	-0-	3055	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

10	373764	X	373764	-0-	-0-	-0-	373747	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	347040	X	298263	-0-	-48777	-0-	298246	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	358608	X	356148	-0-	-2460	-0-	356134	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	373767	X	321240	-0-	-52527	-0-	321227	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	349653	X	331328	-0-	-18325	-0-	331311	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	373767	X	340584	-0-	-33183	-0-	340569	2	15	9	N	14	14	8			-0-

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

10	6975	X	3212	-0-	-3763	-0-	3211	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6750	X	2350	-0-	-4400	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	2597	-0-	-4378	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4024	-0-	-2455	-0-	4023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6061	X	4206	-0-	-1855	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
*03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4105	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

10	44671	X	42361	-0-	-2310	-0-	42361	2			N	-0-					-0-
11	43230	X	40408	-0-	-2822	-0-	40406	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	43834	X	43145	-0-	-689	-0-	43144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	43524	X	42310	-0-	-1214	-0-	42310	2			N	-0-					-0-
02	40838	X	40838	-0-	-0-	-0-	40836	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	43152	X	42600	-0-	-552	-0-	42599	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	6439	-0-	-1280	-0-	6438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7350	X	6606	-0-	-744	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6408	-0-	-1001	-0-	6407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7192	X	6612	-0-	-580	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6086	-0-	-468	-0-	6085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6820	X	6582	-0-	-238	-0-	6582	2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	132	1	2181	3	N	-0-	125	7			-0-
11	2220	N	1560	-0-	-660	-0-	37	1	1523	3	N	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	124	1	2292	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2093	-0-	-232	-0-	117	1	1976	3	N	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2020	-0-	-398	-0-	115	1	1905	3	N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	189	1	2905	3	N	-0-	7	7			18
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	85	1	3492	3	N	-0-					18
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	176	1	3234	3	N	-0-					18
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	185	1	3133	3	N	-0-					18
02	3451	X	3166	-0-	-285	-0-	182	1	2984	3	N	-0-					18
03	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	201	1	3339	3	N	-0-					18

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1550	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	62	1	1046	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	965	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	258	1	2846	3	N	-0-	59	7			53
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	81	1	3301	3	N	-0-					53
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	180	1	3309	3	N	-0-					53
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	217	1	3677	3	N	-0-					53
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	214	1	3524	3	N	-0-					53
*03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	212	1	3516	3	N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2482	-0-	-866	-0-	112	1	2370	3	N	-0-					74
11	3240	X	2239	-0-	-1001	-0-	54	1	2185	3	N	-0-					74
12	3348	X	814	-0-	-2534	-0-	42	1	772	3	N	-0-					74
01	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	152	1	2571	3	N	-0-					74
02	2523	X	2083	-0-	-440	-0-	119	1	1964	3	N	-0-					74
03	2480	X	2478	-0-	-2	-0-	141	1	2337	3	N	-0-					74

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	267	1	3513	3	N	-0-	22	7			-0-
11	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	85	1	3461	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	200	1	3675	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3659	-0-	-123	-0-	204	1	3455	3	N	-0-					-0-
02	3538	X	3387	-0-	-151	-0-	194	1	3193	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	215	1	3559	3	N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	125	1	1848	3	N	-0-					57
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	47	1	1922	3	N	-0-					57
12	2015	N	887	-0-	-1128	-0-	46	1	841	3	N	-0-					57
01	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	92	1	1550	3	N	-0-					57
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	114	1	1866	3	N	-0-					57
*03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	116	1	1924	3	N	-0-					57

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

10	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	206	1	2951	3	N	-0-	25	7			48
11	3600	X	3257	-0-	-343	-0-	78	1	3179	3	N	-0-					48
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	255	1	4691	3	N	-0-					48
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	216	1	3655	3	N	-0-					48
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	185	1	3048	3	N	-0-					48
03	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	207	1	3436	3	N	-0-					48

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2427	-0-	-270	-0-	190	1	2237	3	N	-0-	30	7			-0-
11	2460	X	2362	-0-	-98	-0-	57	1	2305	3	N	-0-					-0-
12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	139	1	2567	3	N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	168	1	2834	3	N	-0-					-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	185	1	3045	3	N	-0-					-0-
*03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	267	1	4425	3	N	-0-					-0-

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

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	33	7			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-

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

10	37293	X	33100	-0-	-4193	-0-	1299	1	31801	3	N	-0-	127	7			21
11	32730	X	23934	-0-	-8796	-0-	574	1	23360	3	N	-0-					21
12	33821	X	25396	-0-	-8425	-0-	1310	1	24086	3	N	-0-					21
01	33821	X	24141	-0-	-9680	-0-	1348	1	22793	3	N	-0-					21
02	30972	X	22261	-0-	-8711	-0-	1277	1	20984	3	N	-0-					21
03	33108	X	27624	-0-	-5484	-0-	1570	1	26054	3	N	-0-					21

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

10	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	130	1	2119	3	N	-0-	102	7			78
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	57	1	2307	3	N	-0-					78
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	119	1	2190	3	N	-0-					78
01	2263	N	1947	-0-	-316	-0-	109	1	1838	3	N	-0-					78
02	2291	N	1662	-0-	-629	-0-	95	1	1567	3	N	-0-					78
03	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	114	1	1885	3	N	-0-					78

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

10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	13	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-

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

10	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	200	1	3022	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2174	-0-	-916	-0-	53	1	2121	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3033	-0-	-749	-0-	156	1	2877	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	2590	-0-	-1192	-0-	145	1	2445	3	N	-0-					-0-
02	3538	X	2375	-0-	-1163	-0-	136	1	2239	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	1740	-0-	-1484	-0-	99	1	1641	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	3	N	-0-	47	7			-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	3	N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	815	3	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	682	3	N	-0-					-0-
02	899	N	883	-0-	-16	-0-	51	1	832	3	N	-0-					-0-
03	868	N	673	-0-	-195	-0-	38	1	635	3	N	-0-					-0-

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

10	4898	X	3096	-0-	-1802	-0-	182	1	2914	3	N	-0-	14	7			43
11	4680	X	2974	-0-	-1706	-0-	72	1	2902	3	N	-0-					43
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	241	1	4427	3	N	-0-					43
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	247	1	4170	3	N	-0-					43
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	288	1	4727	3	N	-0-					43
03	4681	X	3358	-0-	-1323	-0-	191	1	3167	3	N	-0-					43

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

10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	17	7			78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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

10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	55	1	889	3	N	-0-	53	7			-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	3	N	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	121	1	2212	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	6720	-0-	3620	3620	375	1	6345	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	3223	-0-	323	3943	185	1	3038	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	2644	-0-	-456	3487	150	1	2494	3	N	-0-					-0-

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

10	18569	X	15178	-0-	-3391	-0-	629	1	14549	3	N	-0-	30	7			16
11	17970	X	14390	-0-	-3580	-0-	345	1	14045	3	N	-0-					16
12	12741	X	12449	-0-	-292	-0-	643	1	11806	3	N	-0-					16
01	15190	X	11295	-0-	-3895	-0-	631	1	10664	3	N	-0-					16
02	14210	X	9059	-0-	-5151	-0-	520	1	8539	3	N	-0-					16
03	15190	X	6264	-0-	-8926	-0-	354	1	5910	3	N	-0-					16

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

10	61070	X	56327	-0-	-4743	-0-	2113	1	54214	3	N	-0-	42	7			31
11	55980	X	42114	-0-	-13866	-0-	1010	1	41104	3	N	-0-					31
12	57846	X	54721	-0-	-3125	-0-	2823	1	51898	3	N	-0-					31
01	56327	X	52667	-0-	-3660	-0-	2941	1	49726	3	N	-0-					31
02	52693	X	47404	-0-	-5289	-0-	2719	1	44685	3	N	-0-					31
03	56327	X	46523	-0-	-9804	-0-	2645	1	43878	3	N	-0-					31

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

10	88350	X	84313	-0-	-4037	-0-	3213	1	81100	3	N	-0-	30	7			18
11	84840	X	80071	-0-	-4769	-0-	1921	1	78150	3	N	-0-					18
12	84098	X	84098	-0-	-0-	-0-	4338	1	79760	3	N	-0-					18
01	84320	X	83436	-0-	-884	-0-	4660	1	78776	3	N	-0-					18
02	78880	X	77209	-0-	-1671	-0-	4429	1	72780	3	N	-0-					18
03	84320	X	82418	-0-	-1902	-0-	4685	1	77733	3	N	-0-					18

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	137	1	2266	3	N	-0-	23	7			-0-
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	58	1	2357	3	N	-0-					-0-
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	131	1	2397	3	N	-0-					-0-
01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	138	1	2325	3	N	-0-					-0-
02	2349 N	2348	-0-	-1	-0-	135	1	2213	3	N	-0-					-0-
03	2511 N	2472	-0-	-39	-0-	141	1	2331	3	N	-0-					-0-

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

10	66278 X	36517	-0-	-29761	-0-	1454	1	35063	3	N	-0-	35	7			23
11	64140 X	46828	-0-	-17312	-0-	1123	1	45705	3	N	-0-					23
12	66278 X	29773	-0-	-36505	-0-	1536	1	28237	3	N	-0-					23
01	56389 X	29645	-0-	-26744	-0-	1656	1	27989	3	N	-0-					23
02	46429 X	28735	-0-	-17694	-0-	1648	1	27087	3	N	-0-					23
03	48391 X	30588	-0-	-17803	-0-	1739	1	28849	3	N	-0-					23

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

10	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	87	1	1266	3	N	-0-					-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1265	3	N	-0-					-0-
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	3	N	-0-					-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	78	1	1312	3	N	-0-					-0-
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	72	1	1188	3	N	-0-					-0-
03	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	77	1	1273	3	N	-0-					-0-

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

10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	3	N	-0-					6
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	21	1	844	3	N	-0-					6
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	3	N	-0-					6
01	1085 N	790	-0-	-295	-0-	44	1	746	3	N	-0-					6
02	841 N	813	-0-	-28	-0-	47	1	766	3	N	-0-					6
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	65	1	1084	3	N	-0-					6

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513

10	45477 X	34797	-0-	-10680	-0-	2661	1	32136	3	N	-0-	22	7			23
11	44010 X	20181	-0-	-23829	-0-	484	1	19697	3	N	-0-					23
12	35371 X	35027	-0-	-344	-0-	1807	1	33220	3	N	-0-					23
01	35371 X	2488	-0-	-32883	-0-	139	1	2349	3	N	-0-					23
02	33089 X	19163	-0-	-13926	-0-	1099	1	18064	3	N	-0-					23
*03	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	2114	1	35078	3	N	-0-					23

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091

10	30473 X	24535	-0-	-5938	-0-	1847	1	22688	3	N	-0-					40
11	27690 X	22457	-0-	-5233	-0-	538	1	21919	3	N	-0-					40
12	26195 X	21614	-0-	-4581	-0-	1115	1	20499	3	N	-0-					40
01	25358 X	17789	-0-	-7569	-0-	993	1	16796	3	N	-0-					40
02	23519 X	13258	-0-	-10261	-0-	760	1	12498	3	N	-0-					40
03	24521 X	21970	-0-	-2551	-0-	1249	1	20721	3	N	-0-					40

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	35464	X	23066	-0-	-12398	-0-	1144	1	21922	3	N	-0-			15
11	32580	X	20796	-0-	-11784	-0-	499	1	20297	3	N	-0-			15
12	28396	X	20131	-0-	-8265	-0-	1038	1	19093	3	N	-0-			15
01	26319	X	19612	-0-	-6707	-0-	1095	1	18517	3	N	-0-			15
02	23403	X	18720	-0-	-4683	-0-	1074	1	17646	3	N	-0-			15
03	23064	X	19560	-0-	-3504	-0-	1112	1	18448	3	N	-0-			15

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486

10	44981	X	35912	-0-	-9069	-0-	2355	1	33557	3	N	-0-			35
11	41040	X	34251	-0-	-6789	-0-	822	1	33429	3	N	-0-			35
12	39370	X	34122	-0-	-5248	-0-	1760	1	32362	3	N	-0-			35
01	37758	X	31424	-0-	-6334	-0-	1755	1	29669	3	N	-0-			35
02	34162	X	28977	-0-	-5185	-0-	1662	1	27315	3	N	-0-			35
03	35898	X	29860	-0-	-6038	-0-	1697	1	28163	3	N	-0-			35

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

10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	346	1	2106	2	N	-0-			-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	452	1	3078	2	N	-0-			-0-
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	503	1	2912	2	N	-0-			-0-
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	223	1	2895	2	N	-0-			-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	182	1	2631	2	N	-0-			-0-
*03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	240	1	2706	2	N	-0-			-0-

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

10	1426	N	1058	-0-	-368	-0-	78	1	980	2	N	-0-			22
11	1320	N	800	-0-	-520	-0-	122	1	678	2	N	-0-			22
12	1364	N	786	-0-	-578	-0-	71	1	715	2	N	-0-			22
01	1054	N	698	-0-	-356	-0-	68	1	630	2	N	-0-			22
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	95	1	936	2	N	-0-			22
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	92	1	976	2	N	-0-			22

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

10	806	N	776	-0-	-30	-0-	108	1	668	2	N	-0-			-0-
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	64	1	446	2	N	-0-			-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	137	1	804	2	N	-0-			-0-
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	52	1	695	2	N	-0-			-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	2	N	-0-			-0-
03	930	N	726	-0-	-204	-0-	58	1	668	2	N	-0-			-0-

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

10	1085	N	901	-0-	-184	-0-	73	1	828	2	N	-0-			110
11	1020	N	900	-0-	-120	-0-	143	1	757	2	N	-0-			110
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	95	1	881	2	N	-0-			110
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	95	1	749	2	N	-0-			110
02	870	N	836	-0-	-34	-0-	89	1	747	2	N	-0-			110
03	961	N	700	-0-	-261	-0-	72	1	628	2	N	-0-			110

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	169	1	1025	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	142	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	161	1	926	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	81	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	974	-0-	-99	-0-	64	1	910	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	85	1	950	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	163	1	2096	2	N	-0-					77
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	367	1	2074	2	N	-0-					77
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	210	1	2173	2	N	-0-					77
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	286	1	2469	2	N	-0-					77
02	2900	N	3153	-0-	253	253	312	1	2841	2	N	-0-					77
*03	3100	N	3484	-0-	384	637	325	1	3159	2	N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	4	1	302	2	N	-0-					35
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	N	-0-					35
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	N	-0-					35
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	2	N	-0-					35
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					35
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	2	N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	N	-0-					95
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	2	N	-0-					95
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-					95
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	N	-0-					95
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	N	-0-					95
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					45
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	N	-0-					45
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					45
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					45
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	3	1	41	2	N	-0-					45
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	200	1	1267	2	N	-0-					60
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	343	1	1701	2	N	-0-					60
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	85	1	2496	2	N	-0-					60
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	102	1	1527	2	N	-0-					60
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	N	-0-					60
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	180	1	971	2	N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	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
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	95	1	2026	2	N	-0-					75
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	320	1	2232	2	N	-0-					75
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	131	1	2013	2	N	-0-					75
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	158	1	1883	2	N	5					80
							6	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	142	1	1804	2	N	3					83
							3	9									
03	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	117	1	1635	2	N	7					90
							8	9									

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

10	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	199	1	2018	2	N	-0-					107
11	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	357	1	1790	2	N	-0-					107
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	239	1	2032	2	N	-0-					107
01	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	257	1	1879	2	N	-0-					107
02	2088	N	2046	-0-	-42	-0-	232	1	1814	2	N	-0-					107
03	2263	N	1915	-0-	-348	-0-	202	1	1713	2	N	-0-					107

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

10	1488	N	815	-0-	-673	-0-	27	1	788	2	N	-0-					125
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	161	1	1251	2	N	-0-					125
12	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	61	1	1182	2	N	-0-					125
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	71	1	1004	2	N	-0-					125
02	1363	N	1058	-0-	-305	-0-	65	1	993	2	N	-0-					125
03	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	56	1	960	2	N	-0-					125

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

10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					115
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	N	-0-					115
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					115
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	25	1	1431	2	N	-0-					115
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	20	1	1330	2	N	-0-					115
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	8	1	1398	2	N	-0-					115

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

10	589	N	538	-0-	-51	-0-	25	1	513	2	N	-0-					76
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	64	1	443	2	N	-0-					76
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	34	1	501	2	N	-0-					76
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	102	1	1185	2	N	-0-					76
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	2	N	-0-					76
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	33	1	450	2	N	-0-					76

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

10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					25
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	2	N	-0-					25
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-					25
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	2	N	-0-					25
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	3	1	161	2	N	-0-					25
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	2	1	170	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
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	63	1	1657	2	N	-0-					68
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	224	1	1677	2	N	-0-					68
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	N	-0-					68
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	138	1	1845	2	N	-0-					68
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	120	1	1719	2	N	-0-					68
*03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	123	1	1972	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
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					100
11	3000	N	4729	-0-	1729	1729	750	1	3979	2	N	-0-					100
12	3100	N	2549	-0-	-551	1178	194	1	2355	2	N	-0-					100
01	3100	N	2324	-0-	-776	402	213	1	2111	2	N	-0-					100
02	2562	X	2160	-0-	-402	-0-	188	1	1972	2	N	-0-					100
*03	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	178	1	2015	2	N	-0-					100

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
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					47
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	2	N	-0-					47
12	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					47
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	21	1	730	2	N	-0-					47
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	851	2	N	-0-					47
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	12	1	699	2	N	-0-					47

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
10	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	108	1	951	2	N	-0-					77
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	301	1	1396	2	N	-0-					77
12	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	119	1	890	2	N	-0-					77
01	1054	N	903	-0-	-151	-0-	120	1	783	2	N	-0-					77
02	1479	N	921	-0-	-558	-0-	117	1	804	2	N	-0-					77
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	133	1	947	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
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	83	1	1935	2	N	-0-					110
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	230	1	1660	2	N	-0-					110
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	115	1	1887	2	N	-0-					110
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	151	1	1897	2	N	-0-					110
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	131	1	1767	2	N	-0-					110
*03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	146	1	2181	2	N	-0-					110

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
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	80	1	1868	2	N	-0-					115
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	233	1	1682	2	N	-0-					115
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	2	N	-0-					115
01	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	100	1	1262	2	N	-0-					115
02	1334	N	1243	-0-	-91	-0-	86	1	1157	2	N	-0-					115
03	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	64	1	955	2	N	-0-					115

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
10	2046	N	1500	-0-	-546	-0-	204	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1385	-0-	-775	-0-	218	1	1167	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1018	-0-	-1276	-0-	142	1	876	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	193	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	873	-0-	-461	-0-	101	1	772	2	N	-0-					-0-
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	201	1	1503	2	N	-0-					-0-

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

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
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	N	-0-					50
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	94	1	570	2	N	-0-					50
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	83	1	971	2	N	-0-					50
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	N	-0-					50
02	551	N	266	-0-	-285	-0-	24	1	242	2	N	-0-					50
03	589	N	78	-0-	-511	-0-	7	1	71	2	N	-0-					50

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

10	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					127
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	93	1	1242	2	N	-0-					127
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	2	1	1262	2	N	-0-					127
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	23	1	1231	2	N	-0-					127
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	19	1	1299	2	N	-0-					127
03	1271	N	863	-0-	-408	-0-	6	1	857	2	N	-0-					127

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

10	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	216	1	2285	2	N	-0-					40
11	2370	N	2346	-0-	-24	-0-	383	1	1963	2	N	-0-					40
12	2542	N	2380	-0-	-162	-0-	242	1	2138	2	N	-0-					40
01	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	291	1	2192	2	N	-0-					40
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	261	1	2082	2	N	-0-					40
*03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	261	1	2177	2	N	-0-					40

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

10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	87	1	1241	2	N	-0-					124
11	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	163	1	971	2	N	-0-					124
12	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	92	1	1041	2	N	-0-					124
01	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	113	1	1055	2	N	-0-					124
02	1102	N	1018	-0-	-84	-0-	94	1	924	2	N	-0-					124
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	96	1	1010	2	N	-0-					124

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

10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	145	1	895	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	125	1	868	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	988	-0-	-97	-0-	144	1	844	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	955	-0-	-99	-0-	66	1	889	2	N	-0-					-0-
02	957	N	727	-0-	-230	-0-	46	1	681	2	N	-0-					-0-
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	82	1	952	2	N	-0-					-0-

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

10	2635	N	2222	-0-	-413	-0-	171	1	2051	2	N	-0-					73
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	358	1	1958	2	N	-0-					73
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	182	1	1776	2	N	-0-					73
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	250	1	2059	2	N	-0-					73
02	2233	N	2130	-0-	-103	-0-	219	1	1911	2	N	-0-					73
03	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	183	1	1686	2	N	-0-					73

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

10	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	111	1	1522	2	N	-0-					45
11	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	227	1	1323	2	N	-0-					45
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	140	1	1533	2	N	-0-					45
01	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	159	1	1437	2	N	-0-					45
02	1508	N	1484	-0-	-24	-0-	140	1	1344	2	N	-0-					45
03	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	135	1	1386	2	N	-0-					45

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

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
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	22	1	1340	2	N	2					50
							2	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	55	1	502	2	N	-0-					50
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	2	N	77					127
							85	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	N	5	115	1			17
							6	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	N	-0-					17
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	N	-0-					17

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

10	2449	N	1728	-0-	-721	-0-	177	1	1551	2	N	-0-					80
11	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	364	1	1680	2	N	-0-					80
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	256	1	1921	2	N	20					100
							22	9									
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	276	1	1806	2	N	-0-					100
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	286	1	1968	2	N	20					120
							22	9									
*03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	283	1	2026	2	N	60					180
							66	9									

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

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	8	1	554	2	N	-0-					120
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	48	1	449	2	N	-0-					120
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	17	1	546	2	N	7					127
							8	9									
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	24	1	484	2	N	-0-	72	1			55
02	493	N	476	-0-	-17	-0-	20	1	456	2	N	-0-					55
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	18	1	473	2	N	-0-					55

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

10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	27	1	1361	2	N	-0-					26
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	165	1	1454	2	N	-0-					26
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	52	1	1391	2	N	-0-					26
01	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	56	1	1001	2	N	-0-					26
02	1218	N	799	-0-	-419	-0-	38	1	761	2	N	-0-					26
03	1302	N	731	-0-	-571	-0-	29	1	665	2	N	34					60
							37	9									

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

10	992	N	852	-0-	-140	-0-	49	1	803	2	N	-0-					87
11	990	N	899	-0-	-91	-0-	123	1	776	2	N	-0-					87
12	930	N	739	-0-	-191	-0-	54	1	685	2	N	-0-					87
01	837	N	575	-0-	-262	-0-	51	1	524	2	N	-0-					87
02	870	N	620	-0-	-250	-0-	50	1	539	2	N	28					115
							31	9									
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	52	1	608	2	N	-0-					115

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

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
10	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	25	1	1258	2	N	-0-			20
11	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	153	1	1346	2	N	-0-			20
12	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	50	1	1324	2	N	10			30
							11	9							
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	92	1	1660	2	N	30			60
							33	9							
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	71	1	1376	2	N	20			80
							22	9							
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1523	2	N	10			90
							11	9							

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

10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	80	1	1097	2	N	-0-			60
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	162	1	945	2	N	-0-			60
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	96	1	1051	2	N	-0-			60
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	126	1	1145	2	N	-0-			60
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	106	1	1021	2	N	-0-			60
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	104	1	1068	2	N	-0-			60

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

10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	N	-0-			90
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	90	1	499	2	N	-0-			90
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	480	2	N	-0-			90
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	2	N	-0-			90
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	400	2	N	-0-			90
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	2	N	-0-			90

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

10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	352	1	3480	2	N	-0-			50
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	611	1	3021	2	N	-0-			50
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	395	1	3286	2	N	-0-			50
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	463	1	3314	2	N	-0-			50
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	394	1	2971	2	N	-0-			50
*03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	409	1	3226	2	N	10			60
							11	9							

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

10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	82	1	912	2	N	-0-			25
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	269	1	1412	2	N	-0-			25
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	130	1	1192	2	N	15			40
							17	9							
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	130	1	1009	2	N	-0-			40
02	1624	N	1334	-0-	-290	-0-	145	1	1189	2	N	-0-			40
03	1333	N	933	-0-	-400	-0-	97	1	836	2	N	-0-			40

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

10	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	1569	1	11013	2	N	-0-			-0-
11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	1859	1	10824	2	N	-0-			-0-
12	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	1679	1	11495	2	N	-0-			-0-
01	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	1859	1	10995	2	N	-0-			-0-
02	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	1104	1	9605	2	N	-0-			-0-
*03	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	1179	1	9859	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797 X	5478	-0-	-319	-0-	449	1	5029	2	N	-0-					160
11	5610 X	5446	-0-	-164	-0-	867	1	4579	2	N	-0-					160
12	5890 X	5622	-0-	-268	-0-	549	1	5073	2	N	-0-					160
01	5890 X	5430	-0-	-460	-0-	614	1	4816	2	N	-0-					160
02	5510 X	5135	-0-	-375	-0-	553	1	4582	2	N	-0-					160
03	5642 X	5417	-0-	-225	-0-	557	1	4860	2	N	-0-					160

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

10	1767 N	718	-0-	-1049	-0-	60	1	658	2	N	-0-					-0-
11	1650 N	998	-0-	-652	-0-	160	1	838	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	102	1	932	2	N	-0-					-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	90	1	695	2	N	-0-					-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	132	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	603	-0-	-420	-0-	58	1	545	2	N	-0-					-0-

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

10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	230	1	2822	2	N	-0-					100
11	2880 X	2427	-0-	-453	-0-	371	1	2056	2	N	-0-					100
12	2976 X	2701	-0-	-275	-0-	246	1	2455	2	N	-0-					100
01	2976 X	2594	-0-	-382	-0-	276	1	2318	2	N	-0-					100
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	296	1	2621	2	N	-0-					100
*03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	301	1	2827	2	N	-0-					100

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

10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	125	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	231	1	1346	2	N	-0-					-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	98	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	188	1	1704	2	N	-0-					-0-
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	190	1	1831	2	N	-0-					-0-
*03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	166	1	1698	2	N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	643	2	N	-0-					-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	104	1	534	2	N	-0-					-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	N	-0-					-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	87	1	658	2	N	-0-					-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	76	1	613	2	N	-0-					-0-
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	647	2	N	-0-					-0-

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

10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1243	2	N	-0-					45
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	211	1	1079	2	N	-0-					45
12	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	135	1	1183	2	N	-0-					45
01	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	150	1	1124	2	N	-0-					45
02	1247 N	1189	-0-	-58	-0-	134	1	1055	2	N	-0-					45
03	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	122	1	1010	2	N	-0-					45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	621	-0-	-433	-0-	56	1	565	2	N	-0-			50
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	166	1	827	2	N	-0-			50
12	1023	N	871	-0-	-152	-0-	92	1	779	2	N	-0-			50
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	70	1	509	2	N	-0-			50
02	957	N	853	-0-	-104	-0-	100	1	753	2	N	-0-			50
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	93	1	742	2	N	-0-			50

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

10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-			78
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	86	1	485	2	N	-0-			78
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	69	1	709	2	N	-0-			78
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	70	1	598	2	N	-0-			78
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	761	2	N	-0-			78
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	83	1	801	2	N	-0-			78

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

10	8339	X	7570	-0-	-769	-0-	901	1	6669	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	7922	-0-	-208	-0-	1117	1	6805	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	6808	-0-	-1593	-0-	836	1	5972	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	7081	-0-	-1320	-0-	985	1	6096	2	N	-0-			-0-
02	7685	X	7428	-0-	-257	-0-	726	1	6702	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	8178	-0-	-6	-0-	826	1	7352	2	N	-0-			-0-

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

10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	110	1	1512	2	N	-0-			150
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	207	1	1209	2	N	-0-			150
12	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	93	1	1013	2	N	-0-			150
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	133	1	1203	2	N	-0-			150
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	130	1	1234	2	N	-0-			150
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	118	1	1208	2	N	-0-			150

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

10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	23	1	5898	2	N	38			80
							42	9							
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	446	1	4638	2	N	-0-			80
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	103	1	4840	2	N	-0-			80
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	187	1	4776	2	N	-0-			80
02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	155	1	4323	2	N	5			85
							6	9							
*03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	116	1	4280	2	N	5			90
							6	9							

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

10	8556	X	7959	-0-	-597	-0-	663	1	7296	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7257	-0-	-1023	-0-	771	1	6486	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	7047	-0-	-1509	-0-	615	1	6432	2	N	-0-			-0-
01	7967	X	6876	-0-	-1091	-0-	716	1	6160	2	N	-0-			-0-
02	7453	X	6439	-0-	-1014	-0-	400	1	6039	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7794	-0-	-173	-0-	503	1	7291	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 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
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					20
11	1170	N	2	-0-	-1168	-0-	2	2			N	-0-					20
12	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					20
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	350	1	3471	2	N	-0-					42
11	3900	X	3673	-0-	-227	-0-	617	1	3056	2	N	-0-					42
12	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	392	1	3270	2	N	-0-					42
01	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	461	1	3304	2	N	-0-					42
02	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	424	1	3169	2	N	-0-					42
03	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	422	1	3336	2	N	-0-					42

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

10	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	156	1	1514	2	Y	-0-					8
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	305	1	1489	2	Y	-0-					8
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	185	1	1517	2	Y	-0-					8
01	1674	N	988	-0-	-686	-0-	123	1	865	2	Y	-0-					8
02	1740	N	335	-0-	-1405	-0-	37	1	298	2	Y	-0-					8
03	1705	N	527	-0-	-1178	-0-	60	1	467	2	Y	-0-					8

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

10	930	N	911	-0-	-19	-0-	98	1	813	2	N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	287	1	1288	2	N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	112	1	805	2	N	-0-					-0-
01	899	N	826	-0-	-73	-0-	113	1	713	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	770	-0-	-303	-0-	101	1	669	2	N	-0-					-0-
03	930	N	676	-0-	-254	-0-	86	1	590	2	N	-0-					-0-

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

10	7874	X	7749	-0-	-125	-0-	998	1	6751	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	7160	-0-	-250	-0-	1078	1	6082	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7330	-0-	-699	-0-	971	1	6359	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6932	-0-	-1097	-0-	1030	1	5902	2	N	-0-					-0-
02	7511	X	6468	-0-	-1043	-0-	692	1	5776	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7117	-0-	-633	-0-	790	1	6327	2	N	-0-					-0-

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

10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	267	1	2774	2	N	-0-					-0-
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	469	1	2385	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	291	1	2532	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	324	1	2407	2	N	-0-					-0-
02	2755	N	2730	-0-	-25	-0-	309	1	2421	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	290	1	2383	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	104	1	1031	2	N	-0-					7
11	1110	N	992	-0-	-118	-0-	167	1	825	2	N	-0-					7
12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	132	1	1094	2	N	-0-					7
01	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	129	1	920	2	N	-0-					7
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	121	1	902	2	N	-0-					7
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	140	1	1110	2	N	-0-					7

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

10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	277	1	3154	2	N	-0-	108	1			47
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	486	1	2589	2	N	-0-					47
12	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	304	1	2850	2	N	-0-					47
01	3658	X	2989	-0-	-669	-0-	335	1	2654	2	N	-0-					47
02	3422	X	2765	-0-	-657	-0-	296	1	2469	2	N	-0-					47
03	3441	X	2409	-0-	-1032	-0-	245	1	2164	2	N	-0-					47

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

10	3224	X	2889	-0-	-335	-0-	272	1	2617	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	524	1	2557	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	306	1	2489	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	369	1	2594	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	1950	-0-	-1124	-0-	235	1	1715	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	1873	-0-	-1320	-0-	214	1	1659	2	N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	108	1	1072	2	N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	198	1	981	2	N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	116	1	962	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	136	1	970	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	940	-0-	-191	-0-	110	1	830	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	118	1	928	2	N	-0-					-0-

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

10	11098	X	9815	-0-	-1283	-0-	1438	1	8377	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	9431	-0-	-1309	-0-	1582	1	7849	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	8163	-0-	-2594	-0-	1225	1	6938	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	7673	-0-	-3084	-0-	1273	1	6400	2	N	-0-					-0-
02	10063	X	9120	-0-	-943	-0-	1126	1	7994	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	7430	-0-	-2397	-0-	959	1	6471	2	N	-0-					-0-

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

10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	89	1	876	2	N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	116	1	570	2	N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-					-0-
01	961	N	458	-0-	-503	-0-	56	1	402	2	N	-0-					-0-
02	667	N	358	-0-	-309	-0-	42	1	316	2	N	-0-					-0-
03	589	N	358	-0-	-231	-0-	40	1	318	2	N	-0-					-0-

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

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	375	1	4186	2	N	-0-					35
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	602	1	3175	2	N	-0-					35
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	351	1	3235	2	N	-0-					35
01	3565 X	3395	-0-	-170	-0-	385	1	3010	2	N	-0-					35
02	3335 X	2998	-0-	-337	-0-	323	1	2675	2	N	-0-					35
03	3565 X	3083	-0-	-482	-0-	318	1	2765	2	N	-0-					35

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

10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	78	1	758	2	N	-0-					-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	145	1	715	2	N	-0-					-0-
12	930 N	769	-0-	-161	-0-	83	1	686	2	N	-0-					-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	139	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	183	1	1366	2	N	-0-					-0-
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	137	1	1073	2	N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	232	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	121	1	1382	2	N	-0-					-0-
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	192	1	1802	2	N	-0-					-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	148	1	1481	2	N	-0-					-0-
*03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	143	1	1529	2	N	-0-					-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 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
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	476	2	N	-0-			-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	174	1	868	2	N	-0-			-0-
12	899	N	364	-0-	-535	-0-	39	1	325	2	N	-0-			-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	171	1	1227	2	N	-0-			-0-
02	1015	N	62	-0-	-953	-0-	7	1	55	2	N	-0-			-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	143	2	N	-0-			-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	2	N	-0-			-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-			-0-
02	174	N	146	-0-	-28	-0-	14	1	132	2	N	-0-			-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-			-0-

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
10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	538	1	5167	2	N	-0-			-0-
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	984	1	4786	2	N	-0-			-0-
12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	611	1	4957	2	N	-0-			-0-
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	721	1	5046	2	N	-0-			-0-
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	617	1	4493	2	N	-0-			-0-
*03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	584	1	4500	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	157	1	1582	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	283	1	1413	2	N	-0-			-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	160	1	1346	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	175	1	1267	2	N	-0-			-0-
02	1653	N	1412	-0-	-241	-0-	163	1	1249	2	N	-0-			-0-
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	189	1	1513	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	3458	-0-	-3300	-0-	3458	3			N	-0-			-0-
11	6120	X	3716	-0-	-2404	-0-	3716	3			N	-0-			-0-
12	5146	X	2223	-0-	-2923	-0-	2223	3			N	-0-			-0-
01	5146	X	3247	-0-	-1899	-0-	3246	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02	3596	X	1910	-0-	-1686	-0-	1910	3			N	-0-			-0-
03	3844	X	2676	-0-	-1168	-0-	2676	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 #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4009	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
*03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	744	N	286	-0-	-458	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	325	-0-	-1132	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2644	-0-	-766	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2368	-0-	-1042	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	2441	-0-	-749	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2557	-0-	-388	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2829	-0-	-426	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2760	-0-	-390	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2757	-0-	-143	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
*03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	638	N	536	-0-	-102	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-

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

10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2672	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

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

10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4591	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
*03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-

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

10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2732	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
*03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

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

10	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2055	-0-	-345	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2088	-0-	-392	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2219	-0-	-230	-0-	2218	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	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
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*03	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
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5558	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5244	-0-	-615	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5181	-0-	-678	-0-	5179	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5481	X	4806	-0-	-675	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5105	-0-	-444	-0-	5105	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
10	4898	X	4776	-0-	-122	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4396	-0-	-344	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	4121	-0-	-345	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4388	-0-	-386	-0-	4388	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
10	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3965	-0-	-85	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3955	-0-	-571	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3778	-0-	-748	-0-	3776	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4234	X	3554	-0-	-680	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3153	-0-	-1032	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	587	-0-	-467	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	3			N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
*03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

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

10	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3263	-0-	-217	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3850	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-					-0-
*03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-

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

10	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2364	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2175	N	1884	-0-	-291	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

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

10	1333	N	899	-0-	-434	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	841	N	837	-0-	-4	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-

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

10	4681	X	4632	-0-	-49	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4358	-0-	-112	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
*03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2138	-0-	-342	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

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

10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

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

10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-

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

10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

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

10	1302	N	158	-0-	-1144	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	990	N	5	-0-	-985	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

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

10	2728	N	2524	-0-	-204	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2498	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2262	N	2254	-0-	-8	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

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

10	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					174
11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					174
12	2108	X	1614	-0-	-494	-0-	1614	3			N	-0-					174
01	2108	X	741	-0-	-1367	-0-	741	3			N	-0-					174
02	1972	X	834	-0-	-1138	-0-	834	3			N	-0-					174
*03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					174

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5859	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
12	5332 X	5330	-0-	-2	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
01	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5342	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
03	5332 X	4775	-0-	-557	-0-	4775	3			N	-0-					-0-

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

10	3642 X	3258	-0-	-384	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
12	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
01	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*03	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

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

10	3069 X	2908	-0-	-161	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
11	2820 X	2722	-0-	-98	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
12	2976 X	2812	-0-	-164	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
01	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	2795	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	3305	-0-	205	205	3305	3			N	-0-					-0-

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

10	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	10485	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	3			N	-0-					-0-
12	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8382	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10478 X	7359	-0-	-3119	-0-	7356	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9802 X	6444	-0-	-3358	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
03	10478 X	7263	-0-	-3215	-0-	7262	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
12	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2471	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1537 N	1457	-0-	-80	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
03	1643 N	1442	-0-	-201	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-

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

10	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
*03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-

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

10	3751 X	3537	-0-	-214	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
11	3600 X	3366	-0-	-234	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
12	3720 X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
01	3720 X	3494	-0-	-226	-0-	3492	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3480 X	3232	-0-	-248	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
03	3534 X	3434	-0-	-100	-0-	3434	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 #: 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
10	2325 X	1772	-0-	-553	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	2250 X	2015	-0-	-235	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
12	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
03	2511 N	2404	-0-	-107	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

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

10	2666 X	1804	-0-	-862	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
11	2580 X	1848	-0-	-732	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
12	2666 X	1919	-0-	-747	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	1860 X	1734	-0-	-126	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

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

10	4588 X	4277	-0-	-311	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
11	4440 X	3245	-0-	-1195	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
12	4309 X	2906	-0-	-1403	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
01	4309 X	2493	-0-	-1816	-0-	2492	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4031 X	3938	-0-	-93	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
03	4278 X	4059	-0-	-219	-0-	4059	3			N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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

10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
12	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3580	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
*03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-

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

10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					2
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					2
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					2
01	2046 N	2023	-0-	-23	-0-	2023	3			Y	-0-					2
02	1914 N	1846	-0-	-68	-0-	1846	3			Y	-0-					2
03	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	1777	3			Y	-0-					2

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

10	4402 X	4342	-0-	-60	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
11	4170 X	4115	-0-	-55	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
12	4371 X	2863	-0-	-1508	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
01	4371 X	2779	-0-	-1592	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
02	4089 X	1698	-0-	-2391	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	277	-0-	-1013	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3527	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
*03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5909	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	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
10	3534	X	1316	-0-	-2218	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1318	-0-	-1082	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1529	-0-	-951	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1755	-0-	-725	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
*03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	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
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	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
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1870	-0-	-102	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
*03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	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
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	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
10	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			N	-0-					-0-
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6868	-0-	-231	-0-	6868	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	2294 N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

O'BENCO, INC. 617512
LUMINANT GAS UNIT WELL #: RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016

OVINTIV USA INC. 628658
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					56
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					56
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					56
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					56
02	290	N	3	-0-	-287	-0-	3	2			N	-0-					56
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					56

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					28
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					28
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					28
02	290	N	3	-0-	-287	-0-	3	2			N	-0-					28
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					28

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	70	1	1009	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	828	-0-	-132	-0-	59	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	70	1	990	2	Y	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	2	Y	1					1
							1	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	70	1	970	2	Y	-0-					1
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1046	2	Y	-0-					1

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

10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	123	1	1770	2	Y	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	139	1	1817	2	Y	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	136	1	1919	2	Y	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1638	-0-	-247	-0-	109	1	1529	2	Y	-0-					-0-
*03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	147	1	2143	2	Y	-0-					-0-

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

10	682	N	633	-0-	-49	-0-	41	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	41	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	41	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	38	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	38	1	555	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	65	1	932	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	64	1	830	2	Y	-0-			-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	Y	-0-			-0-
01	992	N	931	-0-	-61	-0-	58	1	873	2	Y	-0-			-0-
02	870	N	851	-0-	-19	-0-	57	1	794	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	672	-0-	-258	-0-	43	1	629	2	Y	-0-			-0-

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

10	279	N	238	-0-	-41	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-			-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-			-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-			-0-
02	319	N	259	-0-	-60	-0-	17	1	242	2	Y	-0-			-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2	Y	-0-			-0-

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

10	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	74	1	1070	2	Y	-0-			-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	98	1	1280	2	Y	-0-			-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	91	1	1288	2	Y	-0-			-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	2	Y	-0-			-0-
02	1334	N	1267	-0-	-67	-0-	85	1	1182	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	84	1	1227	2	Y	-0-			-0-

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

10	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	110	1	1580	2	Y	-0-			-0-
11	1650	N	1009	-0-	-641	-0-	72	1	937	2	Y	-0-			-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	128	1	1808	2	Y	-0-			-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	110	1	1647	2	Y	-0-			-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	104	1	1456	2	Y	-0-			-0-
03	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	110	1	1606	2	Y	-0-			-0-

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

10	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	99	1	1430	2	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1073	-0-	-487	-0-	76	1	997	2	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	101	1	1426	2	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	90	1	1343	2	Y	1			1
							1	9							
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	94	1	1307	2	Y	-0-			1
03	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	89	1	1289	2	Y	-0-			1

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

10	3193	X	180	-0-	-3013	-0-	12	1	168	2	Y	-0-			-0-
11	206	X	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-			-0-
12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-			-0-
01	272	X	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-			-0-
02	203	N	88	-0-	-115	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	279	1	4021	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3616	-0-	-554	-0-	257	1	3359	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	231	1	3248	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	2637	-0-	-1672	-0-	166	1	2471	2	Y	-0-					-0-
02	4031	X	2966	-0-	-1065	-0-	198	1	2768	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3187	-0-	-1122	-0-	205	1	2982	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	133	1	1915	2	Y	20	13	1			7
							22	9									
11	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-					7
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	81	1	1144	2	Y	-0-					7
01	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	75	1	1118	2	Y	-0-					7
02	1131	N	1089	-0-	-42	-0-	73	1	1016	2	Y	-0-					7
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	77	1	1114	2	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	105	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	248	1	3243	2	Y	-0-					-0-
12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	127	1	1790	2	Y	-0-					-0-
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	137	1	2050	2	Y	-0-					-0-
02	3364	X	1242	-0-	-2122	-0-	83	1	1159	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	1632	-0-	-1964	-0-	105	1	1527	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	540	-0-	-204	-0-	64	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	270	-0-	-420	-0-	47	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	210	-0-	-565	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	233	-0-	-294	-0-	43	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	204	-0-	-57	-0-	41	1	163	2	Y	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	49	1	262	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	106	1	1527	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	101	1	1313	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	112	1	1582	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	95	1	1421	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	957	-0-	-406	-0-	64	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	83	1	1203	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	144	1	2070	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	143	1	1863	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	138	1	1949	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1899	-0-	-240	-0-	119	1	1780	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1245	-0-	-698	-0-	83	1	1162	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1692	-0-	-385	-0-	109	1	1583	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5148	-0-	-587	-0-	334	1	4814	2	Y	-0-			-0-
11	5430	X	4684	-0-	-746	-0-	333	1	4351	2	Y	-0-			-0-
12	5301	X	4792	-0-	-509	-0-	318	1	4474	2	Y	-0-			-0-
01	5177	X	4784	-0-	-393	-0-	300	1	4484	2	Y	-0-			-0-
02	4814	X	4488	-0-	-326	-0-	300	1	4188	2	Y	-0-			-0-
03	5146	X	3946	-0-	-1200	-0-	254	1	3692	2	Y	-0-			-0-

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

10	899	N	863	-0-	-36	-0-	56	1	807	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	56	1	733	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	57	1	800	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	53	1	787	2	Y	-0-			-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	52	1	757	2	Y	-0-			-0-

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

10	992	N	951	-0-	-41	-0-	62	1	889	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	64	1	839	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	64	1	901	2	Y	-0-			-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	59	1	886	2	Y	-0-			-0-
02	870	N	716	-0-	-154	-0-	48	1	668	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	739	-0-	-222	-0-	48	1	691	2	Y	-0-			-0-

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

10	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	201	1	2888	2	Y	-0-			-0-
11	3090	X	2875	-0-	-215	-0-	205	1	2670	2	Y	-0-			-0-
12	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	198	1	2795	2	Y	-0-			-0-
01	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	180	1	2692	2	Y	-0-			-0-
02	2958	X	2647	-0-	-311	-0-	177	1	2470	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	1721	-0-	-1379	-0-	111	1	1610	2	Y	-0-			-0-

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

10	310	N	213	-0-	-97	-0-	14	1	199	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	61	-0-	-179	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-			-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	115	1	1654	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	119	1	1549	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	118	1	1667	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	108	1	1604	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1571	-0-	-53	-0-	105	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	108	1	1573	2	Y	21					21
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1633	-0-	-1095	-0-	104	1	1501	2	Y	25	175	1			96
							28	9									
11	2220	X	1397	-0-	-823	-0-	99	1	1298	2	Y	-0-					96
12	1705	X	1564	-0-	-141	-0-	102	1	1442	2	Y	18					114
							20	9									
01	1612	X	1465	-0-	-147	-0-	92	1	1367	2	Y	5					119
							6	9									
02	1537	X	1261	-0-	-276	-0-	84	1	1174	2	Y	3					122
							3	9									
03	1643	X	1475	-0-	-168	-0-	91	1	1316	2	Y	62					184
							68	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	507	-0-	-206	-0-	33	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2118	-0-	-548	-0-	138	1	1980	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2458	-0-	-92	-0-	175	1	2283	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	162	1	2275	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1881	-0-	-754	-0-	118	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	2235	-0-	-143	-0-	149	1	2086	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2369	-0-	-173	-0-	152	1	2217	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3319	-0-	-618	-0-	216	1	3103	2	Y	-0-					-0-
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	272	1	3555	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3857	-0-	-80	-0-	256	1	3601	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3778	-0-	-97	-0-	237	1	3540	2	Y	1					1
							1	9									
02	3712	X	3465	-0-	-247	-0-	232	1	3233	2	Y	-0-					1
03	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	244	1	3547	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	39	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	39	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	503	-0-	-117	-0-	32	1	471	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	214	1	3088	2	Y	-0-			-0-
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	252	1	3287	2	Y	-0-			-0-
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	205	1	2883	2	Y	-0-			-0-
01	3131 X	2819	-0-	-312	-0-	177	1	2642	2	Y	-0-			-0-
02	3422 X	2035	-0-	-1387	-0-	136	1	1899	2	Y	-0-			-0-
03	3658 X	2208	-0-	-1450	-0-	142	1	2066	2	Y	-0-			-0-

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

10	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	141	1	2023	2	Y	-0-			-0-
11	2310 N	1647	-0-	-663	-0-	117	1	1530	2	Y	-0-			-0-
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	160	1	2261	2	Y	22			22
						24	9							
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	141	1	2108	2	Y	4			26
						4	9							
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1646	2	Y	1			27
						1	9							
03	2449 N	2151	-0-	-298	-0-	138	1	2013	2	Y	-0-			27

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

10	1736 N	743	-0-	-993	-0-	48	1	695	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
01	3100 N	3954	-0-	854	854	248	1	3706	2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	2952	-0-	52	906	197	1	2755	2	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	2819	-0-	-281	625	181	1	2638	2	Y	-0-			-0-

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

10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	119	1	1710	2	Y	-0-			-0-
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	131	1	1707	2	Y	-0-			-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	128	1	1802	2	Y	-0-			-0-
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	121	1	1809	2	Y	-0-			-0-
02	1769 N	1683	-0-	-86	-0-	112	1	1571	2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	115	1	1675	2	Y	-0-			-0-

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

10	2480 N	1314	-0-	-1166	-0-	85	1	1229	2	Y	-0-			-0-
11	2310 N	1586	-0-	-724	-0-	113	1	1473	2	Y	-0-			-0-
12	2232 N	2025	-0-	-207	-0-	134	1	1891	2	Y	-0-			-0-
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	120	1	1794	2	Y	-0-			-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	107	1	1490	2	Y	-0-			-0-
03	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	124	1	1811	2	Y	-0-			-0-

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

10	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	98	1	1409	2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	104	1	1358	2	Y	-0-			-0-
12	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	100	1	1407	2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	89	1	1327	2	Y	-0-			-0-
02	1421 N	1343	-0-	-78	-0-	90	1	1253	2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	96	1	1396	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	38	1	554	2	Y	-0-			-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	41	1	537	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3213	-0-	113	113	213	1	3000	2	Y	-0-			-0-
01	2737	N	2624	-0-	-113	-0-	165	1	2459	2	Y	-0-			-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	128	1	1780	2	Y	-0-			-0-
*03	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	123	1	1787	2	Y	-0-			-0-

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

10	713	N	646	-0-	-67	-0-	42	1	604	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	603	-0-	-87	-0-	43	1	560	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	41	1	578	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	37	1	554	2	Y	-0-			-0-
02	580	N	544	-0-	-36	-0-	36	1	508	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	39	1	569	2	Y	-0-			-0-

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

10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	108	1	1550	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	111	1	1449	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	85	1	1195	2	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	92	1	1375	2	Y	-0-			-0-
02	1508	N	1347	-0-	-161	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-			-0-
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	87	1	1269	2	Y	-0-			-0-

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

10	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	117	1	1692	2	Y	-0-			-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	125	1	1629	2	Y	-0-			-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	120	1	1689	2	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	107	1	1599	2	Y	-0-			-0-
02	1682	N	1603	-0-	-79	-0-	107	1	1496	2	Y	-0-			-0-
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	116	1	1689	2	Y	-0-			-0-

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

10	2201	X	1783	-0-	-418	-0-	116	1	1667	2	Y	-0-			-0-
11	2130	X	1787	-0-	-343	-0-	127	1	1660	2	Y	-0-			-0-
12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	126	1	1778	2	Y	-0-			-0-
01	1798	X	1715	-0-	-83	-0-	108	1	1607	2	Y	-0-			-0-
02	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	111	1	1547	2	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1436	-0-	-455	-0-	92	1	1344	2	Y	-0-			-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	175	1	2524	2	N	-0-					69
11	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	193	1	2522	2	N	-0-					69
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	184	1	2595	2	N	-0-					69
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	165	1	2464	2	N	77					146
							85	9									
02	2639	N	2493	-0-	-146	-0-	167	1	2326	2	N	-0-					146
*03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	198	1	2877	2	N	-0-					146

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

10	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	180	1	2593	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2829	-0-	-111	-0-	201	1	2628	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	189	1	2669	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2554	-0-	-422	-0-	160	1	2394	2	Y	-0-					-0-
02	2784	X	2242	-0-	-542	-0-	150	1	2092	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	171	1	2486	2	Y	-0-					-0-

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

10	5301	X	4617	-0-	-684	-0-	300	1	4317	2	N	-0-					193
11	5130	X	4669	-0-	-461	-0-	332	1	4337	2	N	-0-					193
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	350	1	4928	2	N	-0-					193
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	317	1	4726	2	N	-0-					193
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	309	1	4321	2	N	-0-					193
03	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	316	1	4603	2	N	43					236
							47	9									

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

10	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	117	-0-	-86	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	72	1	1041	2	Y	-0-					-0-

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

10	3100	N	4004	-0-	904	904	260	1	3744	2	N	-0-					-0-
11	1917	N	1013	-0-	-904	-0-	72	1	941	2	N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	49	1	690	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	695	-0-	-2064	-0-	44	1	651	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	558	-0-	-2023	-0-	37	1	521	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	356	-0-	-2403	-0-	23	1	333	2	N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525

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

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

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	192417 X	187021	-0-	-5396	-0-	187021	2			N	-0-			-0-
11	186210 X	179589	-0-	-6621	-0-	179589	2			N	-0-			-0-
12	192417 X	185447	-0-	-6970	-0-	185447	2			N	-0-			-0-
01	187023 X	184695	-0-	-2328	-0-	184695	2			N	-0-			-0-
02	174957 X	166911	-0-	-8046	-0-	166911	2			N	-0-			-0-
03	187023 X	NO RPT	-0-	-187023	-0-					N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

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
10	2449 N	2068	-0-	-381	-0-	160	1	1908	2	Y	-0-			-0-
11	2340 N	1963	-0-	-377	-0-	134	1	1829	2	Y	-0-			-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	196	1	1774	2	Y	-0-			-0-
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	215	1	1988	2	Y	-0-			-0-
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	209	1	1906	2	Y	-0-			-0-
*03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	209	1	1975	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	2921	-0-	-1760	-0-	226	1	2695	2	Y	-0-			-0-
11	4530 X	2768	-0-	-1762	-0-	189	1	2579	2	Y	-0-			-0-
12	4061 X	2755	-0-	-1306	-0-	275	1	2480	2	Y	-0-			-0-
01	3751 X	3014	-0-	-737	-0-	294	1	2720	2	Y	-0-			-0-
02	2900 X	2706	-0-	-194	-0-	268	1	2438	2	Y	-0-			-0-
*03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	307	1	2911	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4464 X	3109	-0-	-1355	-0-	240	1	2869	2	Y	-0-			-0-
11	4290 X	3523	-0-	-767	-0-	241	1	3282	2	Y	-0-			-0-
12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	371	1	3347	2	Y	-0-			-0-
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	485	1	4495	2	Y	-0-			-0-
02	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	519	1	4724	2	Y	-0-			-0-
*03	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	462	1	4378	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 X	329	-0-	-74	-0-	25	1	304	2	Y	-0-			-0-
11	360 X	311	-0-	-49	-0-	21	1	290	2	Y	-0-			-0-
12	372 X	309	-0-	-63	-0-	31	1	278	2	Y	-0-			-0-
01	341 X	322	-0-	-19	-0-	31	1	291	2	Y	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	Y	-0-			-0-
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	927	-0-	-4653	-0-	72	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	189	1	2579	2	Y	-0-					-0-
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	271	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	315	1	2916	2	Y	-0-					-0-
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	276	1	2515	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	254	1	2406	2	Y	-0-					-0-

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

10	1674	X	1077	-0-	-597	-0-	83	1	994	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1048	-0-	-572	-0-	72	1	976	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1149	-0-	-370	-0-	115	1	1034	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1269	-0-	-157	-0-	124	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	111	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	112	1	1062	2	Y	-0-					-0-

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

10	3379	X	1599	-0-	-1780	-0-	124	1	1475	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	1414	-0-	-1766	-0-	97	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	1332	-0-	-1954	-0-	133	1	1199	2	Y	-0-					-0-
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	354	1	3274	2	Y	-0-					-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	334	1	3037	2	Y	-0-					-0-
*03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	257	1	2434	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356

10	837	N	655	-0-	-182	-0-	51	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	619	-0-	-191	-0-	42	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	64	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	63	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	67	1	608	2	Y	-0-					-0-
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	83	1	783	2	Y	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	4278	X	1911	-0-	-2367	-0-	148	1	1763	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	2960	-0-	-1180	-0-	202	1	2758	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	286	1	2580	2	Y	-0-					-0-
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	513	1	4751	2	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	477	1	4337	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4789	-0-	1689	1689	457	1	4332	2	Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	1302 X	360	-0-	-942	-0-	28	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	2760 X	303	-0-	-2457	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	2852 X	563	-0-	-2289	-0-	56	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	2852 X	441	-0-	-2411	-0-	43	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	153	1	1394	2	Y	-0-					-0-
*03	3100 N	3951	-0-	851	851	377	1	3574	2	Y	-0-					-0-

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

10	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	104	1	1244	2	Y	-0-					-0-
11	1530 N	1388	-0-	-142	-0-	95	1	1293	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	133	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	137	1	1272	2	Y	-0-					-0-
02	1334 N	1319	-0-	-15	-0-	131	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	131	1	1241	2	Y	-0-					-0-

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

10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	324	1	3861	2	Y	-0-					-0-
11	3870 X	3596	-0-	-274	-0-	246	1	3350	2	Y	-0-					-0-
12	3999 X	2715	-0-	-1284	-0-	271	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	487	1	4505	2	Y	-0-					-0-
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	424	1	3861	2	Y	-0-					-0-
*03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	331	1	3135	2	Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-

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

10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	118	1	1411	2	Y	-0-					-0-
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	104	1	1416	2	Y	-0-					-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	140	1	1266	2	Y	-0-					-0-
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	153	1	1419	2	Y	-0-					-0-
02	1479 N	1200	-0-	-279	-0-	119	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	188	1	1785	2	Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	2676	-0-	-1757	-0-	207	1	2469	2	Y	-0-			-0-
11	5550	X	4322	-0-	-1228	-0-	295	1	4027	2	Y	-0-			-0-
12	5735	X	3444	-0-	-2291	-0-	343	1	3101	2	Y	-0-			-0-
01	5735	X	3388	-0-	-2347	-0-	330	1	3058	2	Y	-0-			-0-
02	4176	X	3928	-0-	-248	-0-	389	1	3539	2	Y	-0-			-0-
03	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	420	1	3982	2	Y	-0-			-0-

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

10	589	N	244	-0-	-345	-0-	19	1	225	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	254	-0-	-346	-0-	17	1	237	2	Y	-0-			-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	Y	-0-			-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	2	Y	-0-			-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	122	1	1113	2	Y	-0-			-0-
*03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	276	1	2611	2	Y	-0-			-0-

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

10	3441	X	3156	-0-	-285	-0-	551	1	2605	2	Y	-0-			-0-
11	3330	X	2885	-0-	-445	-0-	486	1	2399	2	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2906	-0-	-8	-0-	414	1	2492	2	Y	-0-			-0-
01	3162	X	2666	-0-	-496	-0-	457	1	2209	2	Y	-0-			-0-
02	2726	X	2693	-0-	-33	-0-	514	1	2179	2	Y	-0-			-0-
*03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	515	1	2797	2	Y	-0-			-0-

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

10	2263	X	1874	-0-	-389	-0-	327	1	1547	2	Y	-0-			-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	429	1	2117	2	Y	-0-			-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	478	1	2876	2	Y	-0-			-0-
01	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	339	1	1641	2	Y	-0-			-0-
02	1885	X	975	-0-	-910	-0-	186	1	789	2	Y	-0-			-0-
03	2015	X	1988	-0-	-27	-0-	309	1	1679	2	Y	-0-			-0-

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

10	1178	N	945	-0-	-233	-0-	73	1	872	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	912	-0-	-198	-0-	62	1	850	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	899	-0-	-93	-0-	90	1	809	2	Y	-0-			-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	100	1	928	2	Y	-0-			-0-
02	870	N	532	-0-	-338	-0-	53	1	479	2	Y	-0-			-0-
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	112	1	1062	2	Y	-0-			-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	10581	-0-	-331	-0-	417	1	10163	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10470	X	10008	-0-	-462	-0-	339	1	9667	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	10974	X	10452	-0-	-522	-0-	348	1	10102	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	10974	X	10278	-0-	-696	-0-	356	1	9922	2	N	-0-					-0-
02	10266	X	9467	-0-	-799	-0-	348	1	9119	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9947	-0-	-624	-0-	370	1	9577	2	N	-0-					-0-

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

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

10	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-					-0-

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

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					28
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					28
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	197	2	Y	-0-					28
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	-0-					28
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-					28
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					28

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

10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	43	1	2185	2	Y	-0-					25
11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	38	1	2439	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	41	1	2704	2	Y	-0-					25
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	46	1	2817	2	Y	-0-					25
02	2407	X	1953	-0-	-454	-0-	30	1	1923	2	Y	-0-					25
03	2759	X	2739	-0-	-20	-0-	14	1	2725	2	Y	-0-					25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-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

10	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	984	-0-	-636	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1234	-0-	-998	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	887	-0-	-353	-0-	887	2			N	-0-					-0-

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

10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1928	-0-	-73	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

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

10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2104	-0-	-810	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	513	-0-	-2401	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	752	-0-	-1974	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1674	-0-	-1240	-0-	1674	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

10	1116	N	395	-0-	-721	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	290	-0-	-790	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	292	-0-	-824	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	403	N	137	-0-	-266	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	290	N	244	-0-	-46	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

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

10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
*03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

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

10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4530	-0-	-240	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3475	-0-	-1485	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
*03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1325	-0-	-9	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

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

10	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	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

10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

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

10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2888	-0-	-274	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2664	-0-	-294	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2872	-0-	-259	-0-	2872	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 #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 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
10	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1856	-0-	-290	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1759	-0-	-628	-0-	1759	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

10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	984	-0-	-31	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

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

10	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

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

10	2976	X	1045	-0-	-1931	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
*03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

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

10	124	X	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	120	X	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	124	X	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	124	X	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	58	X	34	-0-	-24	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-

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

10	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	2065	-0-	-5	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1934	-0-	-67	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

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

10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2922	-0-	-198	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2731	-0-	-493	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2740	-0-	-484	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2408	-0-	-579	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2221	-0-	-786	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 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
10	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3384	-0-	-576	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
12	4092 X	3696	-0-	-396	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
01	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		N	-0-			-0-
02	3828 X	3614	-0-	-214	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
*03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-			-0-

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

10	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3091	-0-	91	91	3091	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3409	-0-	309	400	3409	2		N	-0-			-0-
01	1515 N	1115	-0-	-400	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
02	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2		N	-0-			-0-
*03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2		N	-0-			-0-

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

10	5363 X	4911	-0-	-452	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
11	5190 X	3909	-0-	-1281	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
12	5363 X	4904	-0-	-459	-0-	4904	2		N	-0-			-0-
01	4898 X	4524	-0-	-374	-0-	4524	2		N	-0-			-0-
02	4582 X	4118	-0-	-464	-0-	4118	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4399	-0-	-499	-0-	4399	2		N	-0-			-0-

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

10	4681 X	4111	-0-	-570	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
11	4530 X	4411	-0-	-119	-0-	4411	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	4375	-0-	-399	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
01	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2		N	-0-			-0-
02	4466 X	2484	-0-	-1982	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	3282	-0-	-1275	-0-	3282	2		N	-0-			-0-

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

10	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2		N	-0-			-0-

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

10	1736 X	1103	-0-	-633	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
11	1680 X	1298	-0-	-382	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
12	1736 X	1189	-0-	-547	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
01	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
02	1247 N	1135	-0-	-112	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
*03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-

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

10	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
*03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	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 #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 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
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	580	-0-	-505	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	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

10	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

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

10	7626	X	6351	-0-	-1275	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5756	-0-	-1624	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6994	-0-	-632	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6735	-0-	-395	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5553	-0-	-856	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
*03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-

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

10	4092	X	4004	-0-	-88	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3592	-0-	-308	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3467	-0-	-718	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3654	-0-	-531	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3403	-0-	-512	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

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

10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	667	N	659	-0-	-8	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					-0-

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

10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

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

10	2201	X	1988	-0-	-213	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1902	-0-	-168	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1969	-0-	-139	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1747	-0-	-80	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3326	-0-	-514	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2994	-0-	-974	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3201	-0-	-767	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	2798	-0-	-914	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3307	-0-	-661	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

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

10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	522	N	487	-0-	-35	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-

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

10	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2576	-0-	-334	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2751	-0-	-256	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2300	-0-	-194	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	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

10	1643	N	794	-0-	-849	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	436	-0-	-1154	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

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

10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	466	-0-	-960	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

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

10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

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

10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1436	-0-	-14	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

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

10	5084	X	5023	-0-	-61	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4505	-0-	-1495	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5904	-0-	-296	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4327	-0-	-806	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5902	-0-	-298	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

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

10	4216	X	3541	-0-	-675	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3156	-0-	-834	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3365	-0-	-260	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
*03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

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

10	3906	X	3365	-0-	-541	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3287	-0-	-13	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2841	-0-	-538	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2142	-0-	-1048	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

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

10	6541	X	4802	-0-	-1739	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5289	-0-	-51	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5142	-0-	-1058	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5373	-0-	-427	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3384	-0-	-2072	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

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

10	3937	X	2380	-0-	-1557	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	1638	-0-	-3415	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	2404	-0-	-2649	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	2713	-0-	-2043	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3170	-0-	-1914	-0-	3170	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 #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 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
10	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2203	-0-	-407	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1843	-0-	-274	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

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

10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

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

10	1798	N	1178	-0-	-620	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1473	-0-	-666	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	827	-0-	-351	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2043	-0-	-190	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

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

10	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2485	-0-	-635	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2647	-0-	-1383	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2322	-0-	-1708	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	2773	-0-	-997	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

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

10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1734	-0-	-35	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

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

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 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
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	1893	-0-	-659	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

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

10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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

10	496	N	248	-0-	-248	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	450	N	18	-0-	-432	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

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

10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3859	-0-	-131	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3432	-0-	-443	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2961	-0-	-1441	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3886	-0-	-232	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
*03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

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

10	3472	X	3468	-0-	-4	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1731	-0-	-1741	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
*03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

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

10	3100	N	3116	-0-	16	218	3116	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2998	-0-	-2	216	2998	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1106	-0-	-1343	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	1250	-0-	-1041	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1227	-0-	-1222	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

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

10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2595	-0-	-218	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2269	-0-	-862	-0-	2269	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 #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 X	11	-0-	-454	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	558 X	13	-0-	-545	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
*03	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

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

10	4309 X	4256	-0-	-53	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	3971	-0-	-199	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
12	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	4068	-0-	-179	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
02	3973 X	2892	-0-	-1081	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3775	-0-	-534	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

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

10	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
12	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
01	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
*03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

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

10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

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

10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*03	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	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

10	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1595 N	1281	-0-	-314	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1072	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

10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
*03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 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
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2278	-0-	-512	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1405	-0-	-1205	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1279	-0-	-1511	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

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

10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	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

10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

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

10	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3441	-0-	-69	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3101	-0-	-292	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2955	-0-	-610	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

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

10	1333	N	773	-0-	-560	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	658	-0-	-602	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	645	-0-	-471	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

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

10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	682	N	242	-0-	-440	-0-	242	2			N	-0-					-0-

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

10	4123	X	3045	-0-	-1078	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2805	-0-	-1605	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3334	-0-	-1223	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3962	-0-	-595	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2470	-0-	-372	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	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 #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2		N	-0-			-0-
11	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2		N	-0-			-0-
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2		N	-0-			-0-
01	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
02	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
*03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2		N	-0-			-0-

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

10	3379 X	3044	-0-	-335	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	2391	-0-	-999	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	2439	-0-	-1064	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3008	-0-	-495	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
02	3132 X	2878	-0-	-254	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
*03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-			-0-

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

10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3353	-0-	-607	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2		N	-0-			-0-
02	3886 X	3315	-0-	-571	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	4039	-0-	-115	-0-	4039	2		N	-0-			-0-

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

10	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2		N	-0-			-0-

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

10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
02	1450 N	1407	-0-	-43	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1323	-0-	-320	-0-	1323	2		N	-0-			-0-

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

10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
02	1682 N	1586	-0-	-96	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2		N	-0-			-0-

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

10	2604 X	2539	-0-	-65	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
12	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
*03	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
*03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	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

10	6820	X	6003	-0-	-817	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3412	-0-	-2558	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6358	-0-	-431	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
02	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
*03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-

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

10	3782	X	2966	-0-	-816	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

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

10	2914	X	2459	-0-	-455	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2460	-0-	-34	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

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

10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2558	-0-	-23	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

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

10	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					-0-

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

10	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1916	-0-	-574	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1864	-0-	-746	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	2465	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 #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	442	-0-	-364	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	780	X	208	-0-	-572	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	806	X	156	-0-	-650	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	558	X	137	-0-	-421	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	203	N	130	-0-	-73	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

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

10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	1720	-0-	-1760	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1785	-0-	-1935	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

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

10	1209	N	307	-0-	-902	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

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

10	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	3583	2			N	-0-					185
11	3600	X	2626	-0-	-974	-0-	2626	2			N	-0-					185
12	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3468	2	72	9	N	65	187	1			63
01	3720	X	1814	-0-	-1906	-0-	1814	2			N	-0-					63
02	3364	X	3166	-0-	-198	-0-	3166	2			N	-0-					63
03	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	3464	2			N	-0-					63

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

10	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2835	-0-	-210	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

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

10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4359	-0-	-1551	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	1601	-0-	-4506	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4743	-0-	-1364	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5438	-0-	-275	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	1593	-0-	-4514	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

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

10	2294	X	1834	-0-	-460	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1796	-0-	-214	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1593	-0-	-453	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2998	-0-	98	98	2998	2			N	-0-					-0-
*03	1727	N	1629	-0-	-98	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 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
10	2542	X	1775	-0-	-767	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1574	-0-	-886	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1645	-0-	-897	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

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

10	1488	N	919	-0-	-569	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	229	-0-	-1211	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	209	-0-	-1279	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	930	N	183	-0-	-747	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

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

10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1203	-0-	-15	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1099	-0-	-451	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

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

10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1331	-0-	-374	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

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

10	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2515	-0-	-385	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
*03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	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 #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 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
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2996	-0-	-754	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3631	-0-	-244	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3067	-0-	-1025	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	2171	-0-	-1657	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3280	-0-	-812	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	986	N	933	-0-	-53	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	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
10	3255	X	2854	-0-	-401	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2466	-0-	-684	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2349	-0-	-906	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2686	-0-	-98	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	2780	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
10	4495	X	943	-0-	-3552	-0-	943	2			N	-0-					160
11	4350	X	1005	-0-	-3345	-0-	1005	2			N	-0-					160
12	4495	X	3300	-0-	-1195	-0-	3270	2	30	9	N	27	167	1			20
01	3565	X	1326	-0-	-2239	-0-	1326	2			N	-0-					20
02	3074	X	2305	-0-	-769	-0-	2305	2			N	-0-					20
*03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6130	2	48	9	N	44					64

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
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
*03	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	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 #: 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
10	868	N	470	-0-	-398	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	840	N	446	-0-	-394	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

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

10	3379	X	1235	-0-	-2144	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	229	-0-	-2591	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
*03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

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

10	2480	X	2026	-0-	-454	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1336	-0-	-1064	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1367	-0-	-958	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1747	-0-	-138	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

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

10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

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

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

10	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-

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

10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	53	-0-	-1387	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	588	-0-	-621	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	36	-0-	-1855	-0-	36	2			N	-0-					-0-

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
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 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
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	21	-0-	-785	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3746	-0-	-1028	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	2977	-0-	-1643	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3924	-0-	-602	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	3778	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 #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 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
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

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

10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

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

10	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1606	-0-	-409	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1766	-0-	-90	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

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

10	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1243	-0-	-4	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

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

10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	873	-0-	-150	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 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
10	1457	X	349	-0-	-1108	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5532	-0-	2432	2432	5532	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4372	-0-	1272	3704	4372	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3437	-0-	537	4241	3437	2			N	-0-					-0-
*03	7676	X	3435	-0-	-4241	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

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

10	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3475	-0-	-65	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3268	-0-	-386	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2954	-0-	-642	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

10	2449	N	1766	-0-	-683	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1951	-0-	-498	-0-	1951	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

10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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

10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	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

10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4481	-0-	-589	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4352	-0-	-236	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	3408	-0-	-1493	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	1119	-0-	-4120	-0-	1119	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

10	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2649	-0-	-512	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
*03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

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

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 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
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1393	-0-	-529	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

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
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 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
10	3100	N	5066	-0-	1966	1966	5066	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2701	-0-	-299	1667	2701	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1973	-0-	-1127	540	1973	2			N	-0-					-0-
01	2512	X	1972	-0-	-540	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	725	N	706	-0-	-19	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 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
10	1488	N	211	-0-	-1277	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	169	-0-	-911	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	174	N	75	-0-	-99	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
01	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
*03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1549	-0-	-423	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	1660	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 #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
*03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

10	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

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

10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	406	N	384	-0-	-22	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

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

10	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	960	X	129	-0-	-831	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7437	-0-	4337	4337	7437	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	5101	-0-	2201	6538	5101	2			N	-0-					-0-
*03	11657	X	5119	-0-	-6538	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2698	-0-	-608	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2211	-0-	-1323	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

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

10	2542	N	1608	-0-	-934	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	360	-0-	-1190	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

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

10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2916	-0-	-339	-0-	2916	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 #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 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
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1590	-0-	-240	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

10	3100	N	5010	-0-	1910	1910	5010	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3859	-0-	859	2769	3859	2			N	-0-					-0-
12	6042	X	3273	-0-	-2769	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

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

10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2273	-0-	-511	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2358	-0-	-618	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

10	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2642	-0-	-28	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2671	-0-	-57	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3178	-0-	178	178	3178	2			N	-0-					-0-
12	2447	N	2269	-0-	-178	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

10	4092	X	3344	-0-	-748	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2891	-0-	-1069	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2813	-0-	-1248	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2273	-0-	-888	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2519	-0-	-829	-0-	2519	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

10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1916	-0-	-471	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 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
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					107
11	2220	X	2186	-0-	-34	-0-	2171	2	15	9	N	14					121
12	2294	X	2165	-0-	-129	-0-	2131	2	34	9	N	31	141	1			11
01	2294	X	1125	-0-	-1169	-0-	1125	2			N	-0-					11
02	2146	X	1938	-0-	-208	-0-	1938	2			N	-0-					11
03	2294	X	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			N	-0-					11

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

10	2108	N	1648	-0-	-460	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	2771	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

10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

10	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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 #: 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
10	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1508	-0-	-29	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

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
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3429	-0-	329	329	3429	2			N	-0-					-0-
01	2970	N	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
*03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 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
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1750	-0-	-222	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1743	-0-	-241	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 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
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2670	-0-	-114	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-			-0-
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
12	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		N	-0-			-0-
02	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
*03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-			-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

10	2387 N	2024	-0-	-363	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
*03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

10	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-			-0-
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2		N	-0-			-0-
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2		N	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

10	3100 N	4512	-0-	1412	1412	4512	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2774	-0-	-226	1186	2774	2		N	-0-			-0-
12	2605 N	1419	-0-	-1186	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
01	1581 X	437	-0-	-1144	-0-	437	2		N	-0-			-0-
02	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
*03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1657	-0-	-173	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
12	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
*03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

10	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2363	-0-	-727	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2816	-0-	-377	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
01	3193 X	1864	-0-	-1329	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2172	-0-	-773	-0-	2172	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

10	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	973	-0-	-112	-0-	973	2		N	-0-			-0-
02	1044 N	876	-0-	-168	-0-	876	2		N	-0-			-0-
03	992 N	870	-0-	-122	-0-	870	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
10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1266	-0-	-416	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	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

10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1630	-0-	-226	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1342	-0-	-549	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

10	5270	X	3656	-0-	-1614	-0-	3656	2			N	-0-					122
11	4380	X	4221	-0-	-159	-0-	4215	2	6	9	N	5					127
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5218	2	39	9	N	35	51	1			111
01	4526	X	2638	-0-	-1888	-0-	2638	2			N	-0-					111
02	4176	X	3653	-0-	-523	-0-	3653	2			N	-0-					111
03	5270	X	4062	-0-	-1208	-0-	4045	2	17	9	N	15					126

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	902	-0-	-693	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	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
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	667	N	643	-0-	-24	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
*03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

10	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
11	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	1658	-0-	-198	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1797	-0-	-187	-0-	1797	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

10	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1109	-0-	-472	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	854	-0-	-683	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

10	1054	N	456	-0-	-598	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3026	-0-	26	26	3026	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6510	-0-	3410	3436	6510	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5159	-0-	2059	5495	5159	2			N	-0-					-0-
02	9536	X	4041	-0-	-5495	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
*03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

10	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1403	-0-	-105	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	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
10	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

10	2356	X	1385	-0-	-971	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1464	-0-	-816	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1539	-0-	-755	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
*03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
11	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4570	-0-	-669	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4751	-0-	-488	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	3914	-0-	-1451	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3180	-0-	-2555	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

10	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1839	-0-	-46	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

10	1863	N	1089	-0-	-774	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	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
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	802	-0-	-368	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	866	-0-	-436	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	388	-0-	-914	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

10	3317	X	2321	-0-	-996	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3007	-0-	-96	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1071	-0-	-263	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

10	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	348	N	262	-0-	-86	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	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
10	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2778	-0-	-102	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
02	2958 X	2957	-0-	-1	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2574	-0-	-588	-0-	2574	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	1981	-0-	-530	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
02	2088 N	1974	-0-	-114	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
03	2294 N	1912	-0-	-382	-0-	1912	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

10	5177 X	2940	-0-	-2237	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2		N	-0-			-0-
12	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2		N	-0-			-0-
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2		N	-0-			-0-
02	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2		N	-0-			-0-
*03	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
*03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4196	-0-	1096	1096	4196	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	2459	-0-	-641	455	2459	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	3651	-0-	751	1206	3651	2		N	-0-			-0-
*03	4092 X	2886	-0-	-1206	-0-	2886	2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
*03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	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
10	992	N	777	-0-	-215	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	960	N	651	-0-	-309	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 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
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 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
10	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2144	-0-	-826	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1935	-0-	-1041	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2504	-0-	-7	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2878	-0-	-36	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2800	-0-	-303	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2989	-0-	-328	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
*03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	806	N	182	-0-	-624	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1819	-0-	-182	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	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
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	944	-0-	-129	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	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

10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

10	3906	X	2831	-0-	-1075	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

10	3441	X	2930	-0-	-511	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2832	-0-	-126	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2772	-0-	-514	-0-	2772	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

10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

10	2015	N	1026	-0-	-989	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1427	-0-	-463	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1367	-0-	-524	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1231	-0-	-161	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	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
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1187	-0-	-31	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2230	-0-	-715	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	899	N	520	-0-	-379	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	775	N	508	-0-	-267	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	609	N	410	-0-	-199	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2887	-0-	-623	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	1759	-0-	-1868	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	1019	-0-	-2608	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	1000	-0-	-2393	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1045	-0-	-2582	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3170	-0-	70	153	3170	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3078	-0-	-22	131	3078	2			N	-0-					-0-
02	2114	X	1983	-0-	-131	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
*03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	585	-0-	-435	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	961	N	595	-0-	-366	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	541	-0-	-482	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	580	N	422	-0-	-158	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	657	-0-	-614	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	209	-0-	-1093	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	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

10	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1961	-0-	-209	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	116	N	74	-0-	-42	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	319	N	249	-0-	-70	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

10	3286	X	2168	-0-	-1118	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2596	-0-	-584	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2270	-0-	-706	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2130	-0-	-393	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

10	5611	X	3758	-0-	-1853	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4569	-0-	-741	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5332	-0-	-124	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4712	-0-	-713	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4404	-0-	-671	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4533	-0-	-799	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

10	2356	X	2000	-0-	-356	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1789	-0-	-491	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1692	-0-	-664	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1527	-0-	-829	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1330	-0-	-555	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1266	-0-	-749	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1944	-0-	-276	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2024	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
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	1668	-0-	-478	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1658	-0-	-636	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

10	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2624	-0-	-346	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2292	-0-	-684	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

10	4433	X	2697	-0-	-1736	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2796	-0-	-1134	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

10	4216	X	3029	-0-	-1187	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3228	-0-	-462	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2976	-0-	-837	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2723	-0-	-409	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2940	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

10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
*03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

10	1581	X	1289	-0-	-292	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	950	-0-	-580	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	733	-0-	-290	-0-	733	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
10	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

10	10354	X	10097	-0-	-257	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9838	-0-	-182	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
12	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9661	-0-	-25	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10082	-0-	-272	-0-	10082	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

10	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1139	-0-	-21	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

10	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3339	-0-	239	239	3339	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

10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	953	-0-	-178	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	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
10	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1874	-0-	-1195	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2468	-0-	-1389	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2609	-0-	-1514	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

10	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	889	-0-	-461	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	348	N	332	-0-	-16	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

10	744	N	499	-0-	-245	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

10	2356	X	1952	-0-	-404	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1988	-0-	-112	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
*03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	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
10	2976 X	2422	-0-	-554	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2373	-0-	-507	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2305	-0-	-671	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2449	-0-	-310	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
*03	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

10	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3071	-0-	-525	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	2895	-0-	-701	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

10	3720 X	2926	-0-	-794	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2224	-0-	-1016	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	2899	-0-	-449	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	2513	-0-	-835	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2813 X	1568	-0-	-1245	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2288	-0-	-626	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
12	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
02	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
*03	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

10	2790 X	1467	-0-	-1323	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	34	-0-	-2666	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2021	-0-	-769	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	354	-0-	-2436	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	2610 X	54	-0-	-2556	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	2015 X	165	-0-	-1850	-0-	165	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

10	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2687	-0-	-599	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
02	3074 X	2442	-0-	-632	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2487	-0-	-799	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
*03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	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
10	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1816	-0-	-156	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1094	-0-	-269	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	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

10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
*03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
*03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

10	1085	X	603	-0-	-482	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	990	X	779	-0-	-211	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	796	-0-	-1467	-0-	796	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
10	4991	X	4834	-0-	-157	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3996	-0-	-504	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4064	-0-	-369	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3998	-0-	-838	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	3492	-0-	-1032	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3821	-0-	-1015	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

10	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3941	-0-	-409	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4344	-0-	-27	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3653	-0-	-436	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3624	-0-	-654	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

10	3224	X	2512	-0-	-712	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1977	-0-	-1247	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1968	-0-	-1256	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2959	-0-	-57	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	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 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 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
10	9517	X	6625	-0-	-2892	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6198	-0-	-2292	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6482	-0-	-1299	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6172	-0-	-1299	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	5364	-0-	-1190	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5141	-0-	-1493	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

10	3782	X	3074	-0-	-708	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	1781	-0-	-1879	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	783	-0-	-1883	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	707	-0-	-2362	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	1022	-0-	-1849	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1092	-0-	-1977	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

10	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3208	-0-	208	208	3208	2			N	-0-					-0-
12	2816	N	2608	-0-	-208	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3717	-0-	617	617	3717	2			N	-0-					-0-
02	3850	X	3233	-0-	-617	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
*03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

10	4278	X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3909	-0-	-231	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3719	-0-	-528	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3355	-0-	-444	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

10	3565	X	3095	-0-	-470	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2162	-0-	-1228	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3075	-0-	-231	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3122	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
*03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	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

10	5301	X	4546	-0-	-755	-0-	4546	2			N	-0-					143
11	4950	X	4413	-0-	-537	-0-	4413	2			N	-0-					143
12	4650	X	4499	-0-	-151	-0-	4499	2			N	-0-	53	1			90
01	4588	X	2356	-0-	-2232	-0-	2356	2			N	-0-					90
02	4263	X	4196	-0-	-67	-0-	4190	2	6	9	N	5					95
03	4557	X	4446	-0-	-111	-0-	4440	2	6	9	N	5					100

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

10	4588	X	4378	-0-	-210	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4315	-0-	-125	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3522	-0-	-663	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3170	-0-	-1294	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

10	3999	X	3906	-0-	-93	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3652	-0-	-518	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3513	-0-	-796	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4181	-0-	-128	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3634	-0-	-165	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3849	-0-	-57	-0-	3849	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

10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1423	-0-	-549	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1481	-0-	-627	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
11	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
12	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
*03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	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
10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1549	-0-	-373	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1025	-0-	-860	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

10	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3417	-0-	-208	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
*03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2348	-0-	-1000	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
*03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
12	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
*03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2946	X	2864	-0-	-82	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 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
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	2805	-0-	-878	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3113	-0-	-824	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2780	-0-	-1126	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2556	-0-	-744	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2353	-0-	-747	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
*03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 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
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	240	-0-	-780	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	680	-0-	-529	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	313	-0-	-1020	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	682	N	197	-0-	-485	-0-	197	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
11	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2925	-0-	25	25	2925	2			N	-0-					-0-
*03	3097	N	3072	-0-	-25	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3627	-0-	-248	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3406	-0-	-284	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	3725	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
10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
*03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2099	-0-	-1063	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2023	-0-	-1325	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	1877	-0-	-1458	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	1833	-0-	-1732	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2533	-0-	-797	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3224	-0-	-82	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2932	-0-	-602	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
*03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

10	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	609	N	570	-0-	-39	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	620	N	331	-0-	-289	-0-	331	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
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	3273	-0-	-292	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
02	3509 X	3429	-0-	-80	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
*03	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

10	4092 X	3254	-0-	-838	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	2860	-0-	-1100	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	2691	-0-	-564	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2833	-0-	-422	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	3045 X	2032	-0-	-1013	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2350	-0-	-905	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	4680	-0-	1680	1680	4680	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	2374	-0-	-726	954	2374	2			N	-0-					-0-
01	1899 N	945	-0-	-954	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*03	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

10	2860 N	2836	-0-	-24	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	1023	-0-	-1674	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2523 X	2115	-0-	-408	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	1330	-0-	-1367	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3147	-0-	-635	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	2890	-0-	-892	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	3538 X	2698	-0-	-840	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	2962	-0-	-820	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

10	1767 X	841	-0-	-926	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	1710 X	651	-0-	-1059	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	1767 X	856	-0-	-911	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	1767 X	414	-0-	-1353	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	1479 X	667	-0-	-812	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	868 X	603	-0-	-265	-0-	603	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

10	9610 X	9131	-0-	-479	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
11	9060 X	8838	-0-	-222	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
12	9610 X	9512	-0-	-98	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
01	9610 X	9221	-0-	-389	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
02	8990 X	7261	-0-	-1729	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
03	9517 X	9296	-0-	-221	-0-	9296	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
10	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1948	-0-	-242	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1894	-0-	-338	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1479	-0-	-406	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

10	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1241	-0-	-1549	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1118	-0-	-1362	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	885	-0-	-1843	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2479	-0-	-73	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	929	-0-	-187	-0-	929	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

10	4836	X	3798	-0-	-1038	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3761	-0-	-919	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3915	-0-	-921	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3640	-0-	-855	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3338	-0-	-345	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3608	-0-	-298	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

10	3937	X	1859	-0-	-2078	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2053	-0-	-1729	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3429	-0-	-631	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3852	-0-	-488	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

10	41223	X	41223	-0-	-0-	-0-	41223	2			N	-0-					-0-
11	37877	X	37877	-0-	-0-	-0-	37877	2			N	-0-					-0-
12	38770	X	38770	-0-	-0-	-0-	38770	2			N	-0-					-0-
01	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	34311	2			N	-0-					-0-
02	39569	X	39569	-0-	-0-	-0-	39569	2			N	-0-					-0-
*03	37080	X	37080	-0-	-0-	-0-	37080	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

10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

10	8122	X	6738	-0-	-1384	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6939	-0-	-201	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7116	-0-	-851	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6695	-0-	-1272	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5987	-0-	-1466	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6586	-0-	-575	-0-	6586	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
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2432	-0-	-916	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

10	5611	X	3869	-0-	-1742	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3447	-0-	-1983	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2229	-0-	-2204	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
*03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

10	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3058	-0-	-306	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2844	-0-	-752	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

10	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3212	-0-	112	112	3212	2			N	-0-					-0-
02	2645	N	2533	-0-	-112	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

10	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	116	N	25	-0-	-91	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

10	5146	X	3498	-0-	-1648	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3336	-0-	-1584	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3872	-0-	-1212	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	3602	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
10	2201	N	1484	-0-	-717	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1351	-0-	-157	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1249	-0-	-704	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
*03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1590	-0-	-179	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

10	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2718	-0-	-382	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

10	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
*03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2863	-0-	-857	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2426	-0-	-2131	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	2339	-0-	-1924	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2400	-0-	-2157	-0-	2400	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
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6841	-0-	-359	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7296	-0-	-144	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6563	-0-	-78	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
*03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	1711	-0-	-1139	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1717	-0-	-515	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
*03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 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
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	7238	-0-	-977	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6406	-0-	-1530	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6419	-0-	-1517	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	6092	-0-	-2173	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
*03	8835	X	8079	-0-	-756	-0-	8079	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
*03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 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
10	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2292	-0-	-198	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2338	-0-	-173	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	2236	-0-	-55	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2315	-0-	-72	-0-	2315	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
10	5146	X	4894	-0-	-252	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4044	-0-	-1164	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4729	-0-	-143	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
*03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

10	2139	N	1403	-0-	-736	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1690	-0-	-230	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1622	-0-	-2	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1976	-0-	-473	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2016	-0-	-588	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

10	5952	X	2082	-0-	-3870	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1748	-0-	-532	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1679	-0-	-677	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1733	-0-	-437	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
*03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

10	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3747	-0-	-314	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	3979	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

10	2728 X	2251	-0-	-477	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2460 X	1629	-0-	-831	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	2480 X	1631	-0-	-849	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	2356 X	1559	-0-	-797	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1566 N	1406	-0-	-160	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	525	-0-	-1118	-0-	525	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1798 N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

10	4216 X	3242	-0-	-974	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3128	-0-	-952	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3288	-0-	-494	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3207	-0-	-575	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
02	3538 X	3040	-0-	-498	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	3169	-0-	-117	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

10	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
11	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
12	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
01	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
02	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
*03	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

10	2821 N	2280	-0-	-541	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
11	2550 N	2057	-0-	-493	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	2542 N	2074	-0-	-468	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	1483	-0-	-811	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1768	-0-	-309	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

10	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
*03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	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
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5052	-0-	-280	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4493	-0-	-495	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	2627	-0-	-2488	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
*03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3292	-0-	-428	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3365	-0-	-479	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2860	-0-	-475	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2791	-0-	-650	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

10	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3511	-0-	-239	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3339	-0-	-170	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5402	-0-	-116	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	5023	-0-	-139	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
*03	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	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
10	1426	X	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	856	-0-	-584	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	621	-0-	-867	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	517	-0-	-971	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	841	N	584	-0-	-257	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
11	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
12	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
01	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
*03	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

10	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3429	-0-	-741	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3614	-0-	-359	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

10	2759	X	1477	-0-	-1282	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2218	-0-	-452	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3264	-0-	-394	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2327	-0-	-13	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2342	-0-	-76	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2346	-0-	-72	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	2051	-0-	-211	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2175	-0-	-181	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
*03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	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
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2629	-0-	-316	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2494	-0-	-544	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
02	2842 X	2277	-0-	-565	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2520	-0-	-518	-0-	2520	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

10	4588 X	4140	-0-	-448	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
11	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	4158	-0-	-27	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3798	-0-	-387	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
02	3944 X	1926	-0-	-2018	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3697	-0-	-519	-0-	3697	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

10	7347 X	5800	-0-	-1547	-0-	5800	2		N	-0-			-0-
11	6630 X	5914	-0-	-716	-0-	5914	2		N	-0-			-0-
12	7037 X	5188	-0-	-1849	-0-	5188	2		N	-0-			-0-
01	7037 X	4100	-0-	-2937	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
02	6583 X	4180	-0-	-2403	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	3420	-0-	-2687	-0-	3420	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
02	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
*03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

10	6324 X	5008	-0-	-1316	-0-	5008	2		N	-0-			-0-
11	5610 X	5203	-0-	-407	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
12	5797 X	5190	-0-	-607	-0-	5190	2		N	-0-			-0-
01	5797 X	5108	-0-	-689	-0-	5108	2		N	-0-			-0-
02	5162 X	4099	-0-	-1063	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
03	5363 X	5231	-0-	-132	-0-	5231	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	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
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
*03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	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

10	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	4363	2			N	-0-					150
11	4530	X	4045	-0-	-485	-0-	4045	2			N	-0-					150
12	4681	X	4258	-0-	-423	-0-	4249	2	9	9	N	8	131	1			27
01	4557	X	1953	-0-	-2604	-0-	1953	2			N	-0-					27
02	4263	X	3482	-0-	-781	-0-	3482	2			N	-0-					27
03	4371	X	3581	-0-	-790	-0-	3581	2			N	-0-					27

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1093	-0-	-183	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1011	-0-	-309	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	891	-0-	-287	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	986	N	918	-0-	-68	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

10	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	831	-0-	-316	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

10	7626	X	7373	-0-	-253	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
11	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6942	-0-	-436	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6562	-0-	-572	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6430	-0-	-1196	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2291	-0-	-406	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2620	-0-	-263	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

10	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2405	-0-	-205	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2508	-0-	-189	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2414	-0-	-252	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2191	-0-	-129	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

10	4123	X	3766	-0-	-357	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3736	-0-	-74	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	2985	-0-	-814	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
*03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

10	5549	X	4724	-0-	-825	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5032	-0-	-428	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4629	-0-	-1013	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4518	-0-	-1124	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	3761	-0-	-1459	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5093	-0-	-115	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

10	4836	X	4242	-0-	-594	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	1901	-0-	-2779	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	1340	-0-	-3496	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	880	-0-	-3956	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	1022	-0-	-3444	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	1077	-0-	-3170	-0-	1077	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 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 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
10	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2		N	-0-			-0-
11	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2		N	-0-			-0-
12	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2		N	-0-			-0-
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2		N	-0-			-0-
02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
*03	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

10	3193 X	2527	-0-	-666	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2326	-0-	-614	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2620	-0-	-418	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2600	-0-	-376	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
02	2378 X	2294	-0-	-84	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
03	2635 X	2164	-0-	-471	-0-	2164	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

10	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
02	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
*03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

10	3410 X	3112	-0-	-298	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2850	-0-	-150	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2784	-0-	-316	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	3038	-0-	-62	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
02	2900 X	2825	-0-	-75	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2986	-0-	-114	-0-	2986	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
*03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

10	3658 X	2562	-0-	-1096	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	2516	-0-	-1024	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	2301	-0-	-1357	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2315	-0-	-537	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
*03	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		N	-0-			-0-
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2		N	-0-			-0-
12	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2		N	-0-			-0-
01	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2		N	-0-			-0-
02	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
*03	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	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
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
*03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

10	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5193	-0-	-1227	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6093	-0-	-541	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5433	-0-	-736	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	5397	-0-	-374	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5169	-0-	-938	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

10	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
11	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
12	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
01	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
02	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
*03	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

10	3875	X	3797	-0-	-78	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3483	-0-	-117	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3183	-0-	-355	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

10	4867	X	4665	-0-	-202	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4532	-0-	-178	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4297	-0-	-1128	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3741	-0-	-1684	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4303	-0-	-772	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4060	-0-	-621	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

10	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	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
10	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2037	-0-	-718	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1708	-0-	-1237	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
11	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
12	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
01	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
02	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
*03	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 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
10	4371	X	4212	-0-	-159	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4287	-0-	-22	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3859	-0-	-143	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4114	-0-	-102	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 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
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 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
10	5239	X	4834	-0-	-405	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4543	-0-	-527	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4813	-0-	-426	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4617	-0-	-622	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	3454	-0-	-1447	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4279	-0-	-557	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1524	-0-	-305	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1392	-0-	-87	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6619	-0-	-697	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6382	-0-	-398	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6407	-0-	-506	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6246	-0-	-667	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5562	-0-	-905	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6458	-0-	-176	-0-	6458	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
10	3813	X	3139	-0-	-674	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2855	-0-	-835	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3206	-0-	-607	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	2962	-0-	-315	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

10	2697	X	2483	-0-	-214	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2479	-0-	-94	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2430	-0-	-50	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2179	-0-	-112	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

10	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3418	-0-	-550	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3267	-0-	-701	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	2544	-0-	-1168	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	3181	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

10	11625	X	9132	-0-	-2493	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9194	-0-	-2056	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	8413	-0-	-2778	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8652	-0-	-2353	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8385	-0-	-489	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8949	-0-	-537	-0-	8949	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

10	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3802	-0-	-287	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
*03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

10	4681	X	4054	-0-	-627	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	2772	-0-	-1758	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3881	-0-	-800	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3499	-0-	-562	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3076	-0-	-723	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3143	-0-	-918	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

10	5208	X	4018	-0-	-1190	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4051	-0-	-989	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4300	-0-	-71	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3819	-0-	-96	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
*03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	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
10	6107	X	3351	-0-	-2756	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
11	5910	X	2953	-0-	-2957	-0-	2953	2			N	-0-			-0-
12	6107	X	3056	-0-	-3051	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
01	6107	X	3276	-0-	-2831	-0-	3276	2			N	-0-			-0-
02	4814	X	3045	-0-	-1769	-0-	3045	2			N	-0-			-0-
*03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

10	2573	N	1641	-0-	-932	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
11	2040	N	1553	-0-	-487	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
12	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
01	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
02	1508	N	1008	-0-	-500	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
03	1674	N	1013	-0-	-661	-0-	1013	2			N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

10	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-			-0-
11	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-			-0-
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-			-0-
01	5859	X	5721	-0-	-138	-0-	5721	2			N	-0-			-0-
02	5481	X	4985	-0-	-496	-0-	4985	2			N	-0-			-0-
03	5859	X	5089	-0-	-770	-0-	5089	2			N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

10	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
11	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
12	2914	X	2527	-0-	-387	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
01	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
02	2929	X	2506	-0-	-423	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	2665	2			N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

10	13268	X	9719	-0-	-3549	-0-	9719	2			N	-0-			-0-
11	12030	X	8049	-0-	-3981	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
12	11780	X	11637	-0-	-143	-0-	11637	2			N	-0-			-0-
01	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-			-0-
02	10527	X	9571	-0-	-956	-0-	9571	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	8240	-0-	-3385	-0-	8240	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

10	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	71	1	1029	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	78	1	1017	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	75	1	1052	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	68	1	1013	2	Y	2			2
							2	9							
02	1073	N	994	-0-	-79	-0-	66	1	928	2	Y	-0-			2
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	71	1	1026	2	Y	-0-			2

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 X	10	-0-	-2191	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	2130 X	9	-0-	-2121	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
01	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	145	1	2162	2	N	-0-			-0-
02	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	94	1	1319	2	N	-0-			-0-
*03	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

10	558 N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-			-0-
11	240 N	26	-0-	-214	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	5992	-0-	2892	2892	5992	2			N	-0-			-0-
02	2900 N	145	-0-	-2755	137	145	2			N	-0-			-0-
*03	293 N	156	-0-	-137	-0-	156	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					60
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	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
10	1023	N	137	-0-	-886	-0-	10	1	127	2	N	-0-					13
11	1380	N	212	-0-	-1168	-0-	15	1	197	2	N	-0-					13
12	961	N	222	-0-	-739	-0-	15	1	207	2	N	-0-					13
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					13
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	N	-0-					13
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	961	N	646	-0-	-315	-0-	47	1	599	2	N	-0-					20
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	75	1	1011	2	N	-0-					20
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	77	1	1034	2	N	-0-					20
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	988	2	N	-0-					20
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	73	1	938	2	N	-0-					20
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	79	1	980	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	357	1	4573	2	N	-0-					69
11	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	310	1	4183	2	N	-0-					69
12	4805	X	3316	-0-	-1489	-0-	231	1	3085	2	N	-0-					69
01	4929	X	4428	-0-	-501	-0-	312	1	4116	2	N	-0-					69
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	426	1	5497	2	N	-0-					69
*03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	412	1	5087	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2100	-0-	-566	-0-	152	1	1948	2	N	-0-					25
11	2580	X	1647	-0-	-933	-0-	109	1	1464	2	N	67					92
							74	9									
12	2635	X	2001	-0-	-634	-0-	139	1	1862	2	N	-0-					92
01	2635	X	1998	-0-	-637	-0-	140	1	1855	2	N	3					95
							3	9									
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	161	1	2076	2	N	-0-					95
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	155	1	1919	2	N	-0-					95

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	136	1	1737	2	N	-0-					20
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1503	2	N	-0-					20
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	104	1	1396	2	N	-0-					20
01	1519	N	574	-0-	-945	-0-	40	1	534	2	N	-0-					20
02	1421	N	666	-0-	-755	-0-	48	1	618	2	N	-0-					20
03	1488	N	165	-0-	-1323	-0-	12	1	153	2	N	-0-					20

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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					57
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	N	-0-					57
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-					57
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	N	-0-					57
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	830	2	N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 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
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	656	2	N	-0-					25
11	840	N	504	-0-	-336	-0-	35	1	469	2	N	-0-					25
12	868	N	586	-0-	-282	-0-	41	1	545	2	N	-0-					25
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	33	1	440	2	N	-0-					25
02	493	N	398	-0-	-95	-0-	29	1	369	2	N	-0-					25
03	589	N	376	-0-	-213	-0-	28	1	348	2	N	-0-					25

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1407	2	N	-0-					60
11	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	93	1	1251	2	N	-0-					60
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	95	1	1278	2	N	-0-					60
01	1457	N	1049	-0-	-408	-0-	74	1	975	2	N	-0-					60
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	96	1	1244	2	N	-0-					60
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	106	1	1303	2	N	-0-					60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					10
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					10
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	159	1	2032	2	N	-0-					20
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	143	1	1935	2	N	-0-					20
12	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	149	1	1994	2	N	-0-					20
01	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	139	1	1833	2	N	-0-					20
02	2001	N	1246	-0-	-755	-0-	90	1	1156	2	N	-0-					20
03	2139	N	1595	-0-	-544	-0-	120	1	1475	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

10	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	124	1	1593	2	N	-0-					84
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	135	1	1815	2	N	-0-					84
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	141	1	1887	2	N	-0-					84
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	140	1	1848	2	N	-0-					84
*02	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	109	1	1414	2	N	55					139
							61	9									
*03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	65	177	1			27
							72	9									

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

10	3100	N	3420	-0-	320	320	3420	3			N	-0-					-0-
11	1066	N	746	-0-	-320	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	783	X	721	-0-	-62	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-					80
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					80
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-					80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

10	217	N	73	-0-	-144	-0-	23	1	50	2	N	-0-					25
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	207	1	273	2	N	-0-					25
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	69	1	92	2	N	-0-					25
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					25
02	203	N	91	-0-	-112	-0-	91	2			N	-0-					25
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	69	1	89	2	N	-0-					25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				26
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3			N	-0-						-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-						-0-
12	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3			N	-0-						-0-
01	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-						-0-
02	145	N	108	-0-	-37	B	-0-	108	3			N	-0-						-0-
03	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	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

10	3875	X	3491	-0-	-384	B	-0-	205	1	3286	2	N	-0-						42
11	3750	X	2673	-0-	-1077	B	-0-	163	1	2510	2	N	-0-						42
12	3844	X	3037	-0-	-807	B	-0-	169	1	2868	2	N	-0-						42
01	3844	X	3143	-0-	-701	B	-0-	195	1	2948	2	N	-0-						42
02	3596	X	2613	-0-	-983	B	-0-	181	1	2432	2	N	-0-						42
*03	3920	X	3920	-0-	-0-	B	-0-	235	1	3685	2	N	-0-						42

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3749	-0-	-405 B	-43307	220	1	3529	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	4675	-0-	535 B	-42772	285	1	4390	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	5460	-0-	1182 B	-41590	304	1	5156	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	4915	-0-	637 B	-40953	305	1	4610	2	N	-0-			-0-
02	4147	X	4493	-0-	346 B	-40607	311	1	4182	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	5207	-0-	774 B	-39833	313	1	4894	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

10	8153	X	7556	-0-	-597 B	-273487	443	1	7113	2	N	-0-			34
11	7890	X	5537	-0-	-2353 B	-273487	337	1	5200	2	N	-0-			34
12	7843	X	8406	-0-	563 B	-272924	468	1	7938	2	N	-0-			34
01	7843	X	5306	-0-	-2537 B	-272924	329	1	4977	2	N	-0-			34
02	7337	X	6385	-0-	-952 B	-272924	442	1	5943	2	N	-0-			34
03	8401	X	5010	-0-	-3391 B	-272924	301	1	4709	2	N	-0-			34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

10	2294	X	965	-0-	-1329 B	-0-	57	1	908	2	N	-0-			8
11	1800	N	502	-0-	-1298 B	-0-	31	1	471	2	N	-0-			8
12	1643	N	563	-0-	-1080 B	-0-	31	1	532	2	N	-0-			8
01	961	N	773	-0-	-188 B	-0-	48	1	725	2	N	-0-			8
02	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	38	1	518	2	N	-0-			8
*03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	36	1	567	2	N	2			10
							2	9							

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

10	6573	X	6573	-0-	-0- B	-0-	385	1	6188	2	N	-0-			10
11	4919	X	4919	-0-	-0- B	-0-	300	1	4619	2	N	-0-			10
12	7268	X	7268	-0-	-0- B	-0-	404	1	6864	2	N	-0-			10
01	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	319	1	4815	2	N	-0-			10
02	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	187	1	2513	2	N	-0-			10
*03	4849	X	4849	-0-	-0- B	-0-	291	1	4558	2	N	-0-			10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

10	7595	X	6168	-0-	-1427 B	-0-	361	1	5807	2	N	-0-			42
11	7020	X	5749	-0-	-1271 B	-0-	350	1	5399	2	N	-0-			42
12	6975	X	5727	-0-	-1248 B	-0-	319	1	5408	2	N	-0-			42
01	6975	X	5285	-0-	-1690 B	-0-	328	1	4957	2	N	-0-			42
02	6525	X	4568	-0-	-1957 B	-0-	316	1	4252	2	N	-0-			42
03	6169	X	5712	-0-	-457 B	-0-	343	1	5369	2	N	-0-			42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	6	1	94	2	N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	12	1	162	2	N	-0-			-0-
03	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	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 #: 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
10	2573	X	2010	-0-	-563 B	-0-	118	1	1892	2	N	-0-					-0-
11	3440	X	3440	-0-	-0- B	-0-	210	1	3230	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	181	1	3074	2	N	-0-					-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0- B	-0-	174	1	2631	2	N	-0-					-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	168	1	2255	2	N	-0-					-0-
*03	2816	X	2816	-0-	-0- B	-0-	169	1	2647	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
10	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	69	1	1115	2	N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	39	1	604	2	N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	39	1	665	2	N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	39	1	586	2	N	-0-					-0-
02	464	N	419	-0-	-45 B	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-
03	496	N	216	-0-	-280 B	-0-	13	1	203	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
10	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	134	1	2156	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2294	-0-	-166 B	-0-	140	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	130	1	2209	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2194	-0-	-100 B	-0-	136	1	2058	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	1015	-0-	-1189 B	-0-	70	1	945	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1334	-0-	-991 B	-0-	80	1	1254	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
10	899	N	11	-0-	-888 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	56	1	866	2	N	-0-					-0-
12	899	N	554	-0-	-345 B	-0-	31	1	523	2	N	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	90	1	1212	2	N	-0-					-0-
*03	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	189	1	2952	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	683	-0-	-650 B	-0-	40	1	643	2	N	-0-					-0-
11	420	N	289	-0-	-131 B	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	33	1	560	2	N	-0-					-0-
01	682	N	391	-0-	-291 B	-0-	24	1	367	2	N	-0-					-0-
02	290	N	288	-0-	-2 B	-0-	20	1	268	2	N	-0-					-0-
*03	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	57	1	885	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	101	-0-	101 B	101	6	1	95	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	136	1	2185	2	N	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	144	1	2223	2	N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	57	1	971	2	N	-0-					-0-
01	4369	X	4369	-0-	-0- B	-0-	271	1	4098	2	N	-0-					-0-
02	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	191	1	2570	2	N	-0-					-0-
*03	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	93	1	1454	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 #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1089	-0-	-461 B	-0-	64	1	1025	2	N	-0-			-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	81	1	1254	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1165	-0-	-199 B	-0-	65	1	1100	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	821	-0-	-264 B	-0-	51	1	770	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	493	-0-	-812 B	-0-	34	1	459	2	N	-0-			-0-
*03	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	105	1	1648	2	N	-0-			-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

10	22103	X	20842	-0-	-1261 B	-0-	20842	2			N	-0-			-0-
11	21390	X	20266	-0-	-1124 B	-0-	20266	2			N	-0-			-0-
12	22103	X	19805	-0-	-2298 B	-0-	19805	2			N	-0-			-0-
01	22103	X	19066	-0-	-3037 B	-0-	19066	2			N	-0-			-0-
02	20677	X	15347	-0-	-5330 B	-0-	15347	2			N	-0-			-0-
03	20956	X	18299	-0-	-2657 B	-0-	18299	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

10	2397	X	2397	-0-	-0- B	-0-	94	1	2303	2	Y	-0-			3
11	1858	X	1858	-0-	-0- B	-0-	54	1	1804	2	Y	-0-			3
12	1835	X	1835	-0-	-0- B	-0-	72	1	1763	2	Y	-0-			3
01	2387	X	1112	-0-	-1275 B	-0-	44	1	1068	2	Y	-0-			3
02	2233	X	1983	-0-	-250 B	-0-	76	1	1907	2	Y	-0-			3
03	2387	X	1784	-0-	-603 B	-0-	70	1	1714	2	Y	-0-			3

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	6200	X	5299	-0-	-901 B	-0-	208	1	5091	2	Y	-0-			4
11	5596	X	5596	-0-	-0- B	-0-	163	1	5433	2	Y	-0-			4
12	5834	X	5834	-0-	-0- B	-0-	229	1	5605	2	Y	-0-			4
01	5545	X	5545	-0-	-0- B	-0-	217	1	5328	2	Y	-0-			4
02	5423	X	4890	-0-	-533 B	-0-	186	1	4704	2	Y	-0-			4
03	5828	X	5602	-0-	-226 B	-0-	220	1	5382	2	Y	-0-			4

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

10	4836	X	4464	-0-	-372 B	-0-	175	1	4289	2	Y	-0-			5
11	4846	X	4846	-0-	-0- B	-0-	141	1	4705	2	Y	-0-			5
12	5722	X	5722	-0-	-0- B	-0-	224	1	5498	2	Y	-0-			5
01	5584	X	5584	-0-	-0- B	-0-	219	1	5365	2	Y	-0-			5
02	4698	X	4683	-0-	-15 B	-0-	178	1	4505	2	Y	-0-			5
03	5735	X	2248	-0-	-3487 B	-0-	88	1	2160	2	Y	-0-			5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 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
10	2914	X	2193	-0-	-721	B	-0-	2193	2			N	-0-			135
11	2820	X	2772	-0-	-48	B	-0-	2772	2			N	-0-			135
12	2914	X	2629	-0-	-285	B	-0-	2629	2			N	-0-			135
01	2914	X	2659	-0-	-255	B	-0-	2659	2			N	-0-			135
02	2697	X	2390	-0-	-307	B	-0-	2390	2			N	-0-			135
03	2852	X	2575	-0-	-277	B	-0-	2575	2			N	-0-			135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

10	3906	X	2760	-0-	-1146	B	-0-	2760	2			N	-0-			92
11	3900	X	1924	-0-	-1976	B	-0-	1924	2			N	-0-			92
12	4030	X	3094	-0-	-936	B	-0-	3094	2			N	-0-			92
01	4030	X	2784	-0-	-1246	B	-0-	2784	2			N	-0-			92
02	3248	X	2503	-0-	-745	B	-0-	2503	2			N	-0-			92
03	3100	X	2611	-0-	-489	B	-0-	2611	2			N	-0-			92

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

10	3066	X	3066	-0-	-0-	B	-0-	3066	2			N	-0-			194
11	3591	X	3591	-0-	-0-	B	-0-	3591	2			N	-0-			194
12	3444	X	3444	-0-	-0-	B	-0-	3444	2			N	-0-			194
01	3529	X	3529	-0-	-0-	B	-0-	3529	2			N	-0-			194
02	3480	X	3231	-0-	-249	B	-0-	3231	2			N	-0-			194
03	3720	X	3424	-0-	-296	B	-0-	3424	2			N	-0-			194

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-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

10	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	61	1	845	3	N	-0-			-0-
11	810	N	650	-0-	-160	B	-0-	13	1	637	3	N	-0-			-0-
12	899	N	736	-0-	-163	B	-0-	736	3			N	-0-			-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3			N	-0-			-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3			N	-0-			-0-
*03	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	64	1	905	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

10	868	N	107	-0-	-761	B	-0-	7	1	100	3	N	-0-			-0-
11	870	N	304	-0-	-566	B	-0-	6	1	298	3	N	-0-			-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	21	1	250	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	1984 N	1714	-0-	-270 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
01	1984 N	1942	-0-	-42 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	1827 N	1718	-0-	-109 B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	1677	-0-	-28 B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

10	2635 N	2519	-0-	-116 B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
11	2520 N	2409	-0-	-111 B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2542 N	2436	-0-	-106 B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
01	2511 N	2391	-0-	-120 B	-0-	2390	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2320 N	2238	-0-	-82 B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
03	2449 N	2366	-0-	-83 B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

10	3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
12	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
01	3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	3715	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
*03	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	3686	3			N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

10	1271 N	1176	-0-	-95 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	1074	-0-	-126 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	1099	-0-	-110 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	1068	-0-	-110 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	1044 N	995	-0-	-49 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	1042	-0-	-43 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

10	1178 N	1116	-0-	-62 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	934	-0-	-176 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	1076	-0-	-71 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*03	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

10	372 X	261	-0-	-111 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	466 X	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	384	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*03	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	486	-0-	-1074 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	119	-0-	-1338 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	32	-0-	-1642 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

10	589	N	517	-0-	-72 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*03	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

10	T. A.		323	-0-	323 B	700	323	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		196	-0-	196 B	896	196	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		400	-0-	400 B	1296	400	3			Y	-0-					-0-
01	1613	X	317	-0-	-1296 B	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	143	-0-	-260 B	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

10	4092	X	3591	-0-	-501 B	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2171	-0-	-1789 B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3764	-0-	-328 B	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3561	-0-	-314 B	-0-	3559	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3625	X	3000	-0-	-625 B	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2908	-0-	-843 B	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

10	T. A.		2445	-0-	2445 B	7319	2445	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		2206	-0-	2206 B	9525	2206	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		2509	-0-	2509 B	12034	2509	3			Y	-0-					-0-
01	14271	X	2237	-0-	-12034 B	-0-	2236	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2146	N	1834	-0-	-312 B	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2213	-0-	-298 B	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

10	2982	N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2690	-0-	-40 B	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
12	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	3			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2693	-0-	-159 B	-0-	2692	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2610	N	1847	-0-	-763 B	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
03	2852	N	2534	-0-	-318 B	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

10	19189	X	19027	-0-	-162 B	-0-	3371	3	15656	5	Y	-0-					-0-
11	18570	X	17124	-0-	-1446 B	-0-	3050	3	14074	5	Y	-0-					-0-
12	19189	X	18492	-0-	-697 B	-0-	2856	3	15636	5	Y	-0-					-0-
01	19034	X	18655	-0-	-379 B	-0-	3018	3	15637	5	Y	-0-					-0-
02	17806	X	10914	-0-	-6892 B	-0-	2948	3	7966	5	Y	-0-					-0-
03	19034	X	3499	-0-	-15535 B	-0-	3499	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	268	-0-	-135 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	480	N	140	-0-	-340 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	145	N	36	-0-	-109 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	465	N	363	-0-	-102 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1311	-0-	-115 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1182	-0-	-65 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	971	-0-	-238 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2751	-0-	-256 B	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2712	-0-	-138 B	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
12	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	2793	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2610	N	2534	-0-	-76 B	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
03	2976	N	2776	-0-	-200 B	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	2537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			Y	-0-					-0-
*03	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	563	-0-	-367 B	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
*03	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1476	-0-	-54 B	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1468	-0-	-113 B	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1230	-0-	-191 B	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
*03	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4228	-0-	-794	B	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4102	-0-	-758	B	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4278	-0-	-744	B	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4199	-0-	-110	B	-0-	4197	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3973	X	3961	-0-	-12	B	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
*03	4786	X	4786	-0-	-0-	B	-0-	4786	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20753	X	20753	-0-	-0-	B	-0-	52	1	2769	3	Y	-0-					-0-
								17932	5									
11	19978	X	19978	-0-	-0-	B	-0-	50	1	5854	3	Y	-0-					-0-
								14074	5									
12	7443	X	7443	-0-	-0-	B	-0-	19	1	2056	3	Y	-0-					-0-
								5368	5									
01	121	X	121	-0-	-0-	B	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	2175	X	1057	-0-	-1118	B	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					-0-
03	2325	X	947	-0-	-1378	B	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5753	X	5753	-0-	-0-	B	-0-	389	1	5363	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
11	4920	X	4239	-0-	-681	B	-0-	83	1	4156	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4128	-0-	-956	B	-0-	4127	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5084	X	4092	-0-	-992	B	-0-	4	1	4086	3	N	2	2	1			-0-
								2	9									
02	5137	X	5137	-0-	-0-	B	-0-	3	1	5134	3	N	-0-					-0-
*03	5775	X	5775	-0-	-0-	B	-0-	387	1	5388	3	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2249	-0-	2249	B	13474	2249	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4957	-0-	4957	B	18431	4957	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		5128	-0-	5128	B	23559	5128	3			Y	-0-					-0-
01	28536	X	4977	-0-	-23559	B	-0-	4975	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4843	X	4430	-0-	-413	B	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4935	-0-	-180	B	-0-	4935	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5631	-0-	-507	B	-0-	5630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5640	X	5560	-0-	-80	B	-0-	5560	3			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5683	-0-	-83	B	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5653	-0-	-113	B	-0-	5650	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5394	X	5157	-0-	-237	B	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-
*03	5985	X	5985	-0-	-0-	B	-0-	5984	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	3678	-0-	3399 B	-147932	3678	3			Y	-0-					-0-
11	270	X	2948	-0-	2678 B	-145254	2948	3			Y	-0-					-0-
12	279	X	3083	-0-	2804 B	-142450	3083	3			Y	-0-					-0-
01	279	X	2797	-0-	2518 B	-139932	2796	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	261	X	3215	-0-	2954 B	-136978	3215	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	3250	-0-	2971 B	-134007	3250	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9729	X	9729	-0-	-0- B	-0-	9727	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8733	X	8733	-0-	-0- B	-0-	8733	3			Y	-0-					-0-
12	8564	X	8564	-0-	-0- B	-0-	8563	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9314	X	9314	-0-	-0- B	-0-	9310	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	8417	X	8417	-0-	-0- B	-0-	8417	3			Y	-0-					-0-
*03	8537	X	8537	-0-	-0- B	-0-	8535	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1613	-0-	-433 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1792	-0-	-316 B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*03	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	868	N	626	-0-	-242 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	837	N	567	-0-	-270 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	725	N	524	-0-	-201 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	620	N	529	-0-	-91 B	-0-	529	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
10	4898	X	4824	-0-	-74 B	-68081	4824	3			Y	-0-					-0-
11	4740	X	7024	-0-	2284 B	-65797	7024	3			Y	-0-					-0-
12	4898	X	8334	-0-	3436 B	-62361	8333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	4898	X	7559	-0-	2661 B	-59700	7556	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	4582	X	6451	-0-	1869 B	-57831	6451	3			Y	-0-					-0-
03	4898	X	6552	-0-	1654 B	-56177	6551	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5549	X	4575	-0-	-974 B	-0-	4575	3			Y	-0-					-0-
11	5802	X	5802	-0-	-0- B	-0-	5802	3			Y	-0-					-0-
12	8848	X	8848	-0-	-0- B	-0-	8846	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	7838	X	7838	-0-	-0- B	-0-	7834	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	6806	X	6806	-0-	-0- B	-0-	6806	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	4455	-0-	-1156 B	-0-	4455	3			Y	-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 #: 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
10	3844	X	1620	-0-	-2224	B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3219	-0-	-411	B	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
12	3444	X	3444	-0-	-0-	B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	B	-0-	3353	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3374	-0-	-67	B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

10	7806	X	7806	-0-	-0-	B	-0-	7805	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6728	X	6728	-0-	-0-	B	-0-	6728	3			Y	-0-					-0-
12	6523	X	6523	-0-	-0-	B	-0-	6522	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6363	X	6363	-0-	-0-	B	-0-	6360	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5831	X	5831	-0-	-0-	B	-0-	5831	3			Y	-0-					-0-
*03	5995	X	5995	-0-	-0-	B	-0-	5994	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

10	2604	N	2554	-0-	-50	B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2434	-0-	-86	B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2460	-0-	-113	B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2519	-0-	-23	B	-0-	2518	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2349	N	2307	-0-	-42	B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2440	-0-	-9	B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1941	-0-	-249	B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2046	-0-	-310	B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2117	-0-	-146	B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1407	-0-	-478	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	736	-0-	-1310	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

10	3690	X	3690	-0-	-0-	B	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	B	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	B	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	B	-0-	3577	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3373	X	3373	-0-	-0-	B	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-
*03	3563	X	3563	-0-	-0-	B	-0-	3563	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

10	5787	X	5787	-0-	-0-	B	-0-	5786	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5233	X	5233	-0-	-0-	B	-0-	5233	3			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5265	-0-	-36	B	-0-	5265	3			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5289	-0-	-415	B	-0-	5287	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5336	X	5147	-0-	-189	B	-0-	5147	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5439	-0-	-265	B	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 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
10	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
*03	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	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
10	5859	X	5853	-0-	-6	B	-0-	5852	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6240	X	5408	-0-	-832	B	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5537	-0-	-911	B	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5410	-0-	-1038	B	-0-	5408	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5713	X	5046	-0-	-667	B	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5174	-0-	-685	B	-0-	5174	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
10	4030	X	4029	-0-	-1	B	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3848	-0-	-52	B	-0-	3848	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3945	-0-	-85	B	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3966	-0-	-64	B	-0-	3964	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	B	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3762	-0-	-268	B	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-

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
10	806	X	628	-0-	-178	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	690	X	596	-0-	-94	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	682	X	615	-0-	-67	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	620	X	470	-0-	-150	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	580	N	457	-0-	-123	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*03	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5939	X	5939	-0-	-0-	B	-0-	5938	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5636	X	5636	-0-	-0-	B	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
12	5692	X	5692	-0-	-0-	B	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
01	5736	X	5736	-0-	-0-	B	-0-	5733	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	B	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
*03	5240	X	5240	-0-	-0-	B	-0-	5240	3			N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2214	-0-	-731	B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1771	-0-	-1079	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	B	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	B	-0-	3268	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3117	-0-	-45	B	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5044 X	5044	-0-	-0- B	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
11	4656 X	4656	-0-	-0- B	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
12	4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
01	4909 X	4909	-0-	-0- B	-0-	4907	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
*03	4809 X	4809	-0-	-0- B	-0-	4809	3			N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5929 X	5929	-0-	-0- B	-0-	5928	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6022 X	6022	-0-	-0- B	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
12	6144 X	6144	-0-	-0- B	-0-	6143	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6101 X	6101	-0-	-0- B	-0-	6098	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5479 X	5479	-0-	-0- B	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
*03	6122 X	6122	-0-	-0- B	-0-	6121	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3641 X	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
11	5194 X	5194	-0-	-0- B	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
12	5256 X	5256	-0-	-0- B	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
01	5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-	5108	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4617 X	4617	-0-	-0- B	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
*03	4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790	3			N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 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
10	4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
11	3600 X	3499	-0-	-101 B	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
12	4061 X	3515	-0-	-546 B	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
01	4061 X	3472	-0-	-589 B	-0-	3470	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3799 X	3370	-0-	-429 B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	4061 X	3477	-0-	-584 B	-0-	3477	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 #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 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
10	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
12	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	2590	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*03	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9091	X	9091	-0-	-0- B	-0-	9089	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8148	X	8148	-0-	-0- B	-0-	8148	3			Y	-0-					-0-
12	7986	X	7986	-0-	-0- B	-0-	7985	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7815	X	7815	-0-	-0- B	-0-	7811	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	6760	X	6760	-0-	-0- B	-0-	6760	3			Y	-0-					-0-
*03	5364	X	5364	-0-	-0- B	-0-	5364	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	464	-0-	-2791 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	8928	X	8928	-0-	-0- B	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0- B	-0-	7371	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6383	X	6383	-0-	-0- B	-0-	6380	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5539	X	5539	-0-	-0- B	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
*03	6010	X	6010	-0-	-0- B	-0-	6009	3	1	9	N	1	1	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	8081	-0-	-1064 B	-0-	8080	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	8640	X	8497	-0-	-143 B	-0-	8497	3			Y	-0-					-0-
12	8773	X	8425	-0-	-348 B	-0-	8424	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8309	X	8309	-0-	-0- B	-0-	8305	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	8207	X	7651	-0-	-556 B	-0-	7651	3			Y	-0-					-0-
03	8773	X	8011	-0-	-762 B	-0-	8010	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	964	-0-	-555 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	899	-0-	-451 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	900	-0-	-154 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	961	N	929	-0-	-32 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
11	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0- B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
01	2960	X	2960	-0-	-0- B	-0-	2959	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
*03	2978	X	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1543	-0-	-131 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	1443	-0-	-177 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1452	-0-	-98 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1536	-0-	-14 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1344	-0-	-48 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1405	-0-	-52 B	-0-	1405	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 #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5581	-0-	-402 B	-0-	5580	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5730	X	5479	-0-	-251 B	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5685	-0-	-236 B	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5528	-0-	-238 B	-0-	5525	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5394	X	4486	-0-	-908 B	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	2339	-0-	-3334 B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	744	N	633	-0-	-111 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	870	N	671	-0-	-199 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5870	-0-	-609 B	-0-	5869	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6270	X	5635	-0-	-635 B	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5634	-0-	-845 B	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	6103	-0-	-159 B	-0-	6100	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5568	X	4455	-0-	-1113 B	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5602	-0-	-257 B	-0-	5601	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
10	4434	X	4434	-0-	-0- B	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3833	-0-	-397 B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4221	-0-	-150 B	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3870	-0-	-501 B	-0-	3868	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4089	X	3666	-0-	-423 B	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	2704	-0-	-1667 B	-0-	2704	3			N	-0-					-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
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3241	-0-	-45 B	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2797	-0-	-443 B	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3135	-0-	-213 B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3170	-0-	-178 B	-0-	3169	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3045	X	2689	-0-	-356 B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2983	-0-	-272 B	-0-	2983	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
10	2139	X	2233	-0-	94 B	-60990	2233	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	2239	-0-	169 B	-60821	2239	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	2431	-0-	292 B	-60529	2431	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	2526	-0-	294 B	-60235	2526	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2114	-0-	-61 B	-60235	2114	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2399	-0-	74 B	-60161	2399	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	6758 X	6061	-0-	-697 B	-0-	6060	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6540 X	5800	-0-	-740 B	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
12	6444 X	6444	-0-	-0- B	-0-	6443	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6386 X	5661	-0-	-725 B	-0-	5658	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5949 X	5949	-0-	-0- B	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
03	6448 X	6196	-0-	-252 B	-0-	6195	3	1	9	N	1	1	1			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

10	3286 X	1279	-0-	-2007 B	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
11	3180 X	1468	-0-	-1712 B	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
12	3255 X	1240	-0-	-2015 B	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
01	2697 X	1021	-0-	-1676 B	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
02	2523 X	2311	-0-	-212 B	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
*03	2484 X	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

10	1116 N	1113	-0-	-3 B	-0-	200	1	913	3	N	-0-					-0-
11	660 N	578	-0-	-82 B	-0-	99	1	479	3	N	-0-					-0-
12	1116 N	372	-0-	-744 B	-0-	64	1	308	3	N	-0-					-0-
01	1116 N	829	-0-	-287 B	-0-	135	1	694	3	N	-0-					-0-
02	551 N	275	-0-	-276 B	-0-	46	1	229	3	N	-0-					-0-
03	372 N	44	-0-	-328 B	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

10	4742 X	4742	-0-	-0- B	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
11	4350 X	3778	-0-	-572 B	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
12	4495 X	4486	-0-	-9 B	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
01	4495 X	4479	-0-	-16 B	-0-	4477	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4205 X	3607	-0-	-598 B	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
*03	4592 X	4592	-0-	-0- B	-0-	4592	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

10	5580 X	4955	-0-	-625 B	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
11	5160 X	5036	-0-	-124 B	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
12	5332 X	4925	-0-	-407 B	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
01	5115 X	4896	-0-	-219 B	-0-	4894	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4872 X	4615	-0-	-257 B	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
03	5208 X	4888	-0-	-320 B	-0-	4888	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

10	3001 N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
11	2970 N	2787	-0-	-183 B	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
12	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
01	3007 N	2868	-0-	-139 B	-0-	2867	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2697 N	2585	-0-	-112 B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
03	2728 N	2710	-0-	-18 B	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

10	93 N	83	-0-	-10 B	-714151	83	3			N	-0-					-0-
11	270 N	733	-0-	463 B	-713688	733	3			N	-0-					-0-
12	124 N	17	-0-	-107 B	-713688	17	3			N	-0-					-0-
01	93 N	262	-0-	169 B	-713519	262	3			N	-0-					-0-
02	319 N	692	-0-	373 B	-713146	692	3			N	-0-					-0-
03	31 N	162	-0-	131 B	-713015	162	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1726	-0-	-44	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1652	-0-	-177	B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*03	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5576	X	5576	-0-	-0-	B	-0-	5575	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5111	X	5111	-0-	-0-	B	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	535	-0-	-4735	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	5861	X	5861	-0-	-0-	B	-0-	5858	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5016	X	5016	-0-	-0-	B	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
*03	5655	X	5655	-0-	-0-	B	-0-	5655	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3924	-0-	-106	B	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3804	-0-	-66	B	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3890	-0-	-16	B	-0-	3890	3			Y	-0-					-0-
01	3939	X	3939	-0-	-0-	B	-0-	3937	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3683	X	3562	-0-	-121	B	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3888	-0-	-49	B	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-

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
10	2821	X	2729	-0-	-92	B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2367	-0-	-333	B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2285	-0-	-567	B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2459	-0-	-393	B	-0-	2458	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2668	X	2514	-0-	-154	B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2661	-0-	-67	B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1329	-0-	-621	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1919	-0-	-3	B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1800	-0-	-215	B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1722	-0-	-200	B	-0-	1722	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 #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4487	X	4487	-0-	-0- B	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
11	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4035	-0-	-274 B	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
01	4514	X	4514	-0-	-0- B	-0-	4512	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4205	X	4042	-0-	-163 B	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4182	-0-	-313 B	-0-	4182	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
11	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2126	-0-	-44 B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1304	-0-	-726 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*03	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	510	N	221	-0-	-289 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	527	N	33	-0-	-494 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	527	N	40	-0-	-487 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	203	N	104	-0-	-99 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*03	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	590	1	2695	3	N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0- B	-0-	666	1	3243	3	N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0- B	-0-	726	1	3479	3	N	-0-					-0-
01	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-	656	1	3383	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4148	X	4148	-0-	-0- B	-0-	694	1	3454	3	N	-0-					-0-
*03	4231	X	4231	-0-	-0- B	-0-	782	1	3449	3	N	-0-					-0-

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
10	5549	X	3537	-0-	-2012 B	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4888	-0-	-332 B	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
12	6471	X	6471	-0-	-0- B	-0-	6470	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6804	X	6804	-0-	-0- B	-0-	6801	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4781	X	4781	-0-	-0- B	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6074	-0-	-405 B	-0-	6073	3	1	9	N	1	1	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
10	4681	X	3588	-0-	-1093 B	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	2022	-0-	-2418 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	2332	-0-	-2225 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	2079	-0-	-2416 B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	1918	-0-	-2258 B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2172	-0-	-1424 B	-0-	2172	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 #: 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
10	4185	X	4182	-0-	-3 B	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
11	6186	X	6186	-0-	-0- B	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
12	5612	X	5612	-0-	-0- B	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0- B	-0-	5005	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4524	X	4512	-0-	-12 B	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4711	-0-	-125 B	-0-	4711	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
10	1705	N	1476	-0-	-229 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1514	-0-	-76 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1535	-0-	-46 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*03	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	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
10	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
11	5270	X	5270	-0-	-0- B	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
12	5717	X	5717	-0-	-0- B	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5363	-0-	-0- B	-0-	5361	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5298	X	5298	-0-	-0- B	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
*03	5584	X	5584	-0-	-0- B	-0-	5584	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4700	-0-	-136 B	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4206	-0-	-534 B	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4489	-0-	-409 B	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4090	-0-	-808 B	-0-	4088	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4466	X	4214	-0-	-252 B	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
*03	4754	X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2134	-0-	-386 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
12	2992	N	2992	-0-	-0- B	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
01	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	2844	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*03	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16464	X	16464	-0-	-0- B	-0-	3636	3	12828	5	N	-0-					-0-
11	15208	X	15208	-0-	-0- B	-0-	4028	3	11180	5	N	-0-					-0-
12	15280	X	15280	-0-	-0- B	-0-	3895	3	11385	5	N	-0-					-0-
01	16926	X	16926	-0-	-0- B	-0-	2877	3	14049	5	N	-0-					-0-
02	16104	X	16104	-0-	-0- B	-0-	2692	3	13412	5	N	-0-					-0-
*03	17483	X	17483	-0-	-0- B	-0-	2171	3	15312	5	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4482	-0-	-44 B	-0-	4482	3			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4282	-0-	-98 B	-0-	4282	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4311	-0-	-215 B	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4135	-0-	-391 B	-0-	4133	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4234	X	3921	-0-	-313 B	-0-	3921	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4198	-0-	-297 B	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

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
10	4964	X	4964	-0-	-0- B	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
11	5426	X	5426	-0-	-0- B	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
12	5721	X	5721	-0-	-0- B	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
01	5644	X	5644	-0-	-0- B	-0-	5641	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5621	X	5621	-0-	-0- B	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
*03	5921	X	5921	-0-	-0- B	-0-	5920	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9314	X	9314	-0-	-0- B	-0-	9312	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8491	X	8491	-0-	-0- B	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
12	8887	X	8887	-0-	-0- B	-0-	8885	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8698	X	8698	-0-	-0- B	-0-	8694	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	8053	X	8053	-0-	-0- B	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
*03	8473	X	8473	-0-	-0- B	-0-	8472	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2473	X	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2155	-0-	-245 B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2455	-0-	-87 B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2297	-0-	-245 B	-0-	2296	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*03	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	512	-0-	-2309 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2026	-0-	-974 B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2220	-0-	-880 B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1705	-0-	-1395 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1972	X	1422	-0-	-550 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1287	-0-	-945 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	1			N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	B	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	B	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

10	8673	X	8673	-0-	-0-	B	-0-	8671	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8395	X	8395	-0-	-0-	B	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
12	8575	X	8575	-0-	-0-	B	-0-	8574	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8423	X	8423	-0-	-0-	B	-0-	8419	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	7640	X	7640	-0-	-0-	B	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
*03	8002	X	8002	-0-	-0-	B	-0-	8001	3	1	9	N	1	1	1			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

10	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

10	3258	X	3258	-0-	-0-	B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
11	1707	X	1707	-0-	-0-	B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	1616	X	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	904	-0-	-305	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	1131	X	668	-0-	-463	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1099	-0-	-110	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

10	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1962	-0-	-138	B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0-	B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2051	-0-	-150	B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*03	2237	N	2237	-0-	-0-	B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

10	3968	X	3348	-0-	-620	B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	1700	-0-	-2140	B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	935	-0-	-3467	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4084	-0-	-318	B	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	2189	-0-	-1929	B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	1746	-0-	-1602	B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

10	3596	X	797	-0-	-2799	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	544	-0-	-2816	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	1789	-0-	-567	B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	2120	X	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	1102	X	1082	-0-	-20	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*03	2155	X	2155	-0-	-0-	B	-0-	2155	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 #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	227	-0-	-176 B	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	216	-0-	-144 B	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	170	-0-	-140 B	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
*03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	5437	X	5437	-0-	-0- B	-0-	5437	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

10	5538	X	5538	-0-	-0- B	-0-	5537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5250	X	5188	-0-	-62 B	-0-	5188	3			Y	-0-					-0-
12	5464	X	5464	-0-	-0- B	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5316	-0-	-109 B	-0-	5314	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5075	X	4968	-0-	-107 B	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	5363	-0-	-62 B	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

10	18412	X	18412	-0-	-0- B	-0-	6030	3	12382	5	N	-0-					-0-
11	18309	X	18309	-0-	-0- B	-0-	5550	3	12759	5	N	-0-					-0-
12	18312	X	18312	-0-	-0- B	-0-	5803	3	12509	5	N	-0-					-0-
01	19385	X	19385	-0-	-0- B	-0-	5818	3	13567	5	N	-0-					-0-
02	16244	X	16244	-0-	-0- B	-0-	5170	3	11074	5	N	-0-					-0-
*03	17252	X	17252	-0-	-0- B	-0-	5905	3	11347	5	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

10	10230	X	9219	-0-	-1011 B	-0-	9217	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9840	X	8674	-0-	-1166 B	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	9191	-0-	-667 B	-0-	9189	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9827	X	9173	-0-	-654 B	-0-	9169	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	9135	X	8585	-0-	-550 B	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
*03	9390	X	9390	-0-	-0- B	-0-	9388	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

10	6076	X	4924	-0-	-1152 B	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4575	-0-	-675 B	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4607	-0-	-787 B	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4614	-0-	-718 B	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	4375	-0-	-584 B	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4555	-0-	-374 B	-0-	4555	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604 X	353	-0-	-2251 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	2520 X	368	-0-	-2152 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	546	-0-	-2523 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	1740 X	290	-0-	-1450 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*03	3209 X	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
11	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*02	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	48	1	1516	2	Y	-0-					87
11	1500 N	1200	-0-	-300 B	-0-	34	1	1151	2	Y	14	14	8			87
						15	9									
12	1674 N	1021	-0-	-653 B	-0-	32	1	989	2	Y	-0-					87
01	1550 N	890	-0-	-660 B	-0-	27	1	863	2	Y	-0-					87
02	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	43	1	1566	2	Y	-0-					87
*03	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	64	1	2414	2	Y	-0-					87

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
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
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
10	13429 X	13429	-0-	-0- B	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
11	12420 X	10322	-0-	-2098 B	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
12	12834 X	11513	-0-	-1321 B	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
01	13423 X	9670	-0-	-3753 B	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
02	12557 X	8467	-0-	-4090 B	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
03	13423 X	9449	-0-	-3974 B	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32877 X	32877	-0-	-0- B	-0-	32877	2			N	-0-					-0-
11	31216 X	31216	-0-	-0- B	-0-	31216	2			N	-0-					-0-
12	30701 X	30701	-0-	-0- B	-0-	30701	2			N	-0-					-0-
01	31288 X	31288	-0-	-0- B	-0-	31288	2			N	-0-					-0-
02	29937 X	29937	-0-	-0- B	-0-	29937	2			N	-0-					-0-
*03	29899 X	29899	-0-	-0- B	-0-	29899	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	329	-0-	-1221 B	-0-	81	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	467	-0-	-163 B	-0-	119	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	153	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	126	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	161	-0-	-303 B	-0-	59	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					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
10	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	539	1	1654	2	Y	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	480	1	1403	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1442	-0-	-418 B	-0-	435	1	1007	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1119	-0-	-741 B	-0-	391	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1418	-0-	-409 B	-0-	521	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1098	-0-	-359 B	-0-	620	1	478	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
10	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	620	1	1456	2	N	-0-					-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	600	1	1312	2	N	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	588	1	1084	2	N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	610	1	921	2	N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	580	1	1635	2	N	-0-					-0-
*03	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	620	1	1146	2	N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203 B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 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
10	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*03	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	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 #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 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
10	1612	N	1027	-0-	-585 B	-0-	162	1	865	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	782	-0-	-418 B	-0-	85	1	697	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	768	-0-	-410 B	-0-	93	1	675	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	867	-0-	-156 B	-0-	83	1	784	2	N	-0-					-0-
02	754	N	662	-0-	-92 B	-0-	87	1	575	2	N	-0-					-0-
03	775	N	639	-0-	-136 B	-0-	90	1	549	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

10	4185	X	4056	-0-	-129 B	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3791	-0-	-439 B	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4056	-0-	-315 B	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4037	-0-	-334 B	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3547	-0-	-426 B	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3790	-0-	-271 B	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

10	8756	X	8756	-0-	-0- B	-0-	254	1	8502	2	N	-0-					-0-
11	10513	X	10513	-0-	-0- B	-0-	303	1	10210	2	N	-0-					-0-
12	9646	X	9646	-0-	-0- B	-0-	278	1	9368	2	N	-0-					-0-
01	8805	X	8805	-0-	-0- B	-0-	253	1	8552	2	N	-0-					-0-
02	8238	X	8238	-0-	-0- B	-0-	237	1	8001	2	N	-0-					-0-
*03	7969	X	7969	-0-	-0- B	-0-	229	1	7740	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

10	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*03	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

10	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
12	3090	N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2604	-0-	-465 B	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	956	-0-	-1915 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1260	-0-	-1809 B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	2			N	-0-					21
11	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2			N	-0-					21
12	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	2			N	-0-					21
01	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	2			N	-0-					21
02	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	2			N	-0-					21
*03	2019	X	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1559	-0-	-146 B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1416	-0-	-204 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1555	-0-	-119 B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1453	-0-	-128 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*03	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1945	-0-	-665 B	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	716	-0-	-1981 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1336	-0-	-1361 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	1936	-0-	-558 B	-0-	1925	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*03	2748	X	2748	-0-	-0- B	-0-	2727	2	21	9	N	19	19	8			-0-

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
10	4110	X	4110	-0-	-0- B	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	3925	X	3925	-0-	-0- B	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3747	-0-	-252 B	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3477	-0-	-522 B	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3098	-0-	-643 B	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3999	X	3327	-0-	-672 B	-0-	3324	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	1109	-0-	-211 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0- B	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
01	3911	X	3911	-0-	-0- B	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0- B	-0-	5119	2	44	9	N	40	40	8			-0-
*03	4524	X	4524	-0-	-0- B	-0-	4478	2	46	9	N	42	42	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	-0-	-0-	-4867 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 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
10	4512	X	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3648	-0-	-312 B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3737	-0-	-820 B	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3142	-0-	-1415 B	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4083	-0-	-180 B	-0-	4076	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4526	X	3881	-0-	-645 B	-0-	3872	2	9	9	N	8	8	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 #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 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
10	3162	X	1713	-0-	-1449 B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1534	-0-	-1526 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	398	-0-	-2330 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	435	-0-	-1270 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	1595	X	1011	-0-	-584 B	-0-	1007	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1705	X	1094	-0-	-611 B	-0-	1087	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

10	3498	X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0- B	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
12	4001	X	4001	-0-	-0- B	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
01	3617	X	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	3429	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*03	3756	X	3756	-0-	-0- B	-0-	3735	2	21	9	N	19	19	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

10	5580	X	2813	-0-	-2767 B	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	2570	-0-	-3580 B	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	2359	-0-	-3996 B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	2262	-0-	-4093 B	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	4990	X	4990	-0-	-0- B	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
*03	7450	X	7450	-0-	-0- B	-0-	7450	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

10	4712	X	922	-0-	-3790 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	467	-0-	-3223 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	1083	X	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	930	X	342	-0-	-588 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	1789	X	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*03	5470	X	5470	-0-	-0- B	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

10	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
11	4307	X	4307	-0-	-0- B	-0-	4306	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	4573	X	4573	-0-	-0- B	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
01	4673	X	4673	-0-	-0- B	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
02	4296	X	4296	-0-	-0- B	-0-	4279	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
*03	4370	X	4370	-0-	-0- B	-0-	4349	2	21	9	Y	19	19	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

10	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
11	3048	X	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*03	2304	X	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

10	2325	X	1843	-0-	-482 B	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1646	-0-	-604 B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1500	-0-	-825 B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1837	-0-	-302 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*03	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	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 #: 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
10	2635	X	2465	-0-	-170	B	-0-	2465	2			N	-0-					65
11	2550	X	2248	-0-	-302	B	-0-	2248	2			N	-0-					65
12	2635	X	2486	-0-	-149	B	-0-	2486	2			N	-0-					65
01	2635	X	2485	-0-	-150	B	-0-	2485	2			N	-0-					65
02	2436	X	2183	-0-	-253	B	-0-	2183	2			N	-0-					65
03	2480	X	2216	-0-	-264	B	-0-	2216	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
10	1736	N	846	-0-	-890	B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1322	-0-	-58	B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1180	-0-	-96	B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1329	-0-	-4	B	-0-	1329	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
10	1488	N	1428	-0-	-60	B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1445	-0-	-105	B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1381	-0-	-11	B	-0-	1380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1475	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	3503	X	821	-0-	-2682	B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2938	-0-	-632	B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	1732	-0-	-3352	B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	1859	-0-	-3225	B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	1220	-0-	-3536	B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	103	-0-	-2935	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	6995	-0-	-1313	B	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
11	7200	X	6870	-0-	-330	B	-0-	6868	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	7378	X	7176	-0-	-202	B	-0-	7176	2			Y	-0-					-0-
01	7407	X	7407	-0-	-0-	B	-0-	7407	2			Y	-0-					-0-
02	6767	X	6767	-0-	-0-	B	-0-	6719	2	48	9	Y	44	44	8			-0-
03	7161	X	3452	-0-	-3709	B	-0-	3416	2	36	9	Y	33	33	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2397	-0-	-114	B	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	1982	-0-	-478	B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	928	-0-	-1583	B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1073	-0-	-1314	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1046	-0-	-868	B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	127	-0-	-245	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	330	N	233	-0-	-97	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	-0-	-0-	-5642 B	-0-					N	-0-					18
11	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	13756	X	13756	-0-	-0- B	-0-	13756	2			N	-0-					18
*03	10551	X	10551	-0-	-0- B	-0-	10551	2			N	-0-					18

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

10	4836	X	4380	-0-	-456 B	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3724	-0-	-956 B	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4836	X	2672	-0-	-2164 B	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
01	5870	X	5870	-0-	-0- B	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4493	-0-	-31 B	-0-	4458	2	35	9	N	32	32	8			-0-
*03	4936	X	4936	-0-	-0- B	-0-	4879	2	57	9	N	52	52	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

10	4226	X	4226	-0-	-0- B	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	3961	X	3961	-0-	-0- B	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
*03	3752	X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

10	3069	X	2908	-0-	-161 B	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2809	-0-	-161 B	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2906	-0-	-163 B	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2839	-0-	-199 B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2400	-0-	-355 B	-0-	2394	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	2927	X	2927	-0-	-0- B	-0-	2918	2	9	9	N	8	8	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

10	2914	X	2692	-0-	-222 B	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2387	-0-	-1603 B	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3230	-0-	-893 B	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4557	-0-	-0- B	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2506	-0-	-718 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

10	6541	X	6067	-0-	-474 B	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5414	-0-	-916 B	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5362	-0-	-1179 B	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5554	-0-	-646 B	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5422	-0-	-378 B	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
*03	6096	X	6096	-0-	-0- B	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

10	5394	X	4000	-0-	-1394 B	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	5600	X	5600	-0-	-0- B	-0-	5599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6317	X	6317	-0-	-0- B	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
01	8267	X	8267	-0-	-0- B	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
02	7799	X	7799	-0-	-0- B	-0-	7757	2	42	9	N	38	38	8			-0-
*03	7213	X	7213	-0-	-0- B	-0-	7157	2	56	9	N	51	51	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	2948	-0-	-493 B	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
11	3658 X	3658	-0-	-0- B	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	3489 X	3489	-0-	-0- B	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
01	3339 X	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
02	3422 X	2777	-0-	-645 B	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3127	-0-	-531 B	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

10	1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	977	-0-	-193 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1089	-0-	-89 B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1059	-0-	-88 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

10	3348 X	2113	-0-	-1235 B	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
11	3030 X	1705	-0-	-1325 B	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
12	2511 X	1765	-0-	-746 B	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
01	2263 X	1554	-0-	-709 B	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
02	1972 X	1227	-0-	-745 B	-0-	1224	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	2108 X	1339	-0-	-769 B	-0-	1333	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					137
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					137
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					137
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					137
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					137
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

10	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2481	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
01	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2728	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*03	2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-	2779	2	31	9	N	28	28	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

10	3640 X	3640	-0-	-0- B	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
11	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
01	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
02	2780 X	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	1916	-0-	-1029 B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

10	6169 X	1741	-0-	-4428 B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	5520 X	1747	-0-	-3773 B	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	1762	-0-	-1617 B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	1688	-0-	-854 B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1682 X	1506	-0-	-176 B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1798 X	1462	-0-	-336 B	-0-	1462	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 #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1807	-0-	-301 B	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1877	-0-	-73 B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1394	-0-	-590 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
01	1975	X	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1629	-0-	-198 B	-0-	1628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2015	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2009	-0-	-130 B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1719	-0-	-420 B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1248	-0-	-608 B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1255	-0-	-760 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					129
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					129
12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					129
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					129
02	319	N	292	-0-	-27 B	-0-	292	2			N	-0-					129
03	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3905	-0-	-776 B	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3617	-0-	-973 B	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3677	-0-	-1066 B	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3815	-0-	-928 B	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3525	-0-	-709 B	-0-	3524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3906	X	3308	-0-	-598 B	-0-	3307	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4102	-0-	-362 B	-0-	4102	2			N	-0-					21
11	4320	X	764	-0-	-3556 B	-0-	764	2			N	-0-					21
12	4402	X	2260	-0-	-2142 B	-0-	2260	2			N	-0-					21
01	4309	X	2156	-0-	-2153 B	-0-	2156	2			N	-0-					21
02	4031	X	1968	-0-	-2063 B	-0-	1968	2			N	-0-					21
03	4092	X	2718	-0-	-1374 B	-0-	2718	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	1907	-0-	-2061 B	-0-	1907	2			N	-0-					58
11	3840	X	2879	-0-	-961 B	-0-	2879	2			N	-0-					58
12	5536	X	5536	-0-	-0- B	-0-	5536	2			N	-0-					58
01	4988	X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	2			N	-0-					58
02	4386	X	4386	-0-	-0- B	-0-	4386	2			N	-0-					58
*03	4496	X	4496	-0-	-0- B	-0-	4496	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	444	-0-	-1478 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	600	N	239	-0-	-361 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	713	N	173	-0-	-540 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	232	N	84	-0-	-148 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*03	3641	X	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	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 #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1395	N	1377	-0-	-18 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1346	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*03	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1411	2	23	9	N	21	21	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

10	3565	X	2341	-0-	-1224 B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3408	-0-	-42 B	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3082	-0-	-483 B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3181	-0-	-384 B	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2743	-0-	-563 B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2849	-0-	-685 B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

10	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1795	-0-	-158 B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1978	-0-	-68 B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2076	-0-	-157 B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*03	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

10	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	2			N	-0-					23
11	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	3181	2			N	-0-					23
12	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	2			N	-0-					23
01	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	2			N	-0-					23
02	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	2			N	-0-					23
*03	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

10	1705	N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1638	-0-	-98 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1664	-0-	-10 B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*03	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

10	4185	X	2190	-0-	-1995 B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1194	-0-	-1806 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4864	-0-	-561 B	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	1731	-0-	-3694 B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	1005	-0-	-4070 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	1820	-0-	-3047 B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984 X	1295	-0-	-689 B	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
11	1920 X	1477	-0-	-443 B	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
12	1984 X	1708	-0-	-276 B	-0-	1708 2		N	-0-			-0-
01	1898 X	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 2		N	-0-			-0-
02	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1620	-0-	-85 B	-0-	1620 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4433 X	3976	-0-	-457 B	-0-	3976 2		N	-0-			-0-
11	4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	4633 2		N	-0-			-0-
12	4564 X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564 2		N	-0-			-0-
01	4433 X	4236	-0-	-197 B	-0-	4236 2		N	-0-			-0-
02	4147 X	3280	-0-	-867 B	-0-	3278 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	4433 X	2422	-0-	-2011 B	-0-	2420 2	2 9	N	2	2 8		-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3912 X	3912	-0-	-0- B	-0-	3912 2		N	-0-			36
11	4247 X	4247	-0-	-0- B	-0-	4247 2		N	-0-			36
12	4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	4422 2		N	-0-			36
01	4313 X	4313	-0-	-0- B	-0-	4313 2		N	-0-			36
02	3844 X	3844	-0-	-0- B	-0-	3844 2		N	-0-			36
*03	4152 X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152 2		N	-0-			36

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
10	5549 X	4531	-0-	-1018 B	-0-	4531 2		N	-0-			-0-
11	7699 X	7699	-0-	-0- B	-0-	7696 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	8668 X	8668	-0-	-0- B	-0-	8667 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	6163 X	6163	-0-	-0- B	-0-	6163 2		N	-0-			-0-
02	9401 X	9401	-0-	-0- B	-0-	9294 2	107 9	N	97	97 8		-0-
03	5549 X	2050	-0-	-3499 B	-0-	2019 2	31 9	N	28	28 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 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
10	5828 X	4482	-0-	-1346 B	-0-	4482 2		N	-0-			-0-
11	5640 X	4280	-0-	-1360 B	-0-	4280 2		N	-0-			-0-
12	5828 X	3712	-0-	-2116 B	-0-	3712 2		N	-0-			-0-
01	5053 X	3580	-0-	-1473 B	-0-	3580 2		N	-0-			-0-
02	4601 X	4601	-0-	-0- B	-0-	4601 2		N	-0-			-0-
03	4495 X	4375	-0-	-120 B	-0-	4375 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140 2		N	-0-			-0-
11	2962 N	2962	-0-	-0- B	-0-	2961 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	3016 N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016 2		N	-0-			-0-
01	2934 X	2934	-0-	-0- B	-0-	2934 2		N	-0-			-0-
02	2694 X	2694	-0-	-0- B	-0-	2681 2	13 9	N	12	12 8		-0-
*03	2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	2725 2	19 9	N	17	17 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4743 X	4677	-0-	-66 B	-0-	4677 2		N	-0-			-0-
11	4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	4699 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	4991 X	4395	-0-	-596 B	-0-	4395 2		N	-0-			-0-
01	4991 X	4056	-0-	-935 B	-0-	4056 2		N	-0-			-0-
02	4669 X	3549	-0-	-1120 B	-0-	3513 2	36 9	N	33	33 8		-0-
03	4867 X	3276	-0-	-1591 B	-0-	3240 2	36 9	N	33	33 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 #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4829	-0-	-131	B	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4055	-0-	-745	B	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4028	-0-	-932	B	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4308	-0-	-528	B	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4225	-0-	-299	B	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	2834	-0-	-2002	B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	2			N	-0-					41
11	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	2273	2			N	-0-					41
12	4178	X	4178	-0-	-0-	B	-0-	4178	2			N	-0-					41
01	2263	N	2236	-0-	-27	B	-0-	2236	2			N	-0-					41
02	2204	N	2013	-0-	-191	B	-0-	2013	2			N	-0-					41
03	2604	X	2144	-0-	-460	B	-0-	2144	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

10	5421	X	5421	-0-	-0-	B	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
11	5529	X	5529	-0-	-0-	B	-0-	5528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5419	X	5419	-0-	-0-	B	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
01	4132	X	4132	-0-	-0-	B	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3250	-0-	-143	B	-0-	3227	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	3627	X	2674	-0-	-953	B	-0-	2644	2	30	9	N	27	27	8			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

10	6712	X	6712	-0-	-0-	B	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
11	6593	X	6593	-0-	-0-	B	-0-	6592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	B	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	6581	X	6581	-0-	-0-	B	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
02	6187	X	6187	-0-	-0-	B	-0-	6144	2	43	9	N	39	39	8			-0-
*03	6754	X	6754	-0-	-0-	B	-0-	6688	2	66	9	N	60	60	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

10	3950	X	3950	-0-	-0-	B	-0-	170	1	3769	2	N	10					30
								11	9									
11	4199	X	4199	-0-	-0-	B	-0-	173	1	3836	2	N	173	185	1			18
								190	9									
12	5093	X	5093	-0-	-0-	B	-0-	219	1	4874	2	N	-0-					18
01	5133	X	5133	-0-	-0-	B	-0-	221	1	4912	2	N	-0-					18
02	4539	X	4539	-0-	-0-	B	-0-	195	1	4344	2	N	-0-					18
*03	4412	X	4412	-0-	-0-	B	-0-	190	1	4222	2	N	-0-					18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	1527	-0-	-1511 B	-0-	1527	2			N	-0-					60
11	2940 X	1956	-0-	-984 B	-0-	1956	2			N	-0-					60
12	3038 X	2439	-0-	-599 B	-0-	2439	2			N	-0-					60
01	1860 X	1440	-0-	-420 B	-0-	1440	2			N	-0-					60
02	1885 N	850	-0-	-1035 B	-0-	850	2			N	-0-					60
03	2449 N	1185	-0-	-1264 B	-0-	1055	2	130	9	N	118					178

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

10	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	1770 N	921	-0-	-849 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*03	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

10	1829 N	1577	-0-	-252 B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	25350 X	25350	-0-	-0- B	-0-	25350	2			N	-0-					-0-
12	5441 X	5441	-0-	-0- B	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	471	-0-	-1110 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	4078 X	4078	-0-	-0- B	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
*03	4750 X	4750	-0-	-0- B	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

10	5456 X	4605	-0-	-851 B	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	4277	-0-	-463 B	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	4325	-0-	-573 B	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	3598	-0-	-1300 B	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	4495 X	3680	-0-	-815 B	-0-	3674	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	5439 X	5439	-0-	-0- B	-0-	5427	2	12	9	N	11	11	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

10	4805 X	4479	-0-	-326 B	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	2084	-0-	-2866 B	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	2883	-0-	-2232 B	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	3891	-0-	-1224 B	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	4176 X	3174	-0-	-1002 B	-0-	3159	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	4464 X	3819	-0-	-645 B	-0-	3793	2	26	9	N	24	24	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

10	3976 X	3976	-0-	-0- B	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
11	3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	3273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3317 X	2564	-0-	-753 B	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2275	-0-	-1042 B	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	5276 X	5276	-0-	-0- B	-0-	5237	2	39	9	N	35	35	8			-0-
03	3317 X	3084	-0-	-233 B	-0-	3054	2	30	9	N	27	27	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

10	4771 X	4771	-0-	-0- B	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
11	4376 X	4376	-0-	-0- B	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0- B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	3503	-0-	-1271 B	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	4466 X	3961	-0-	-505 B	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4129	-0-	-645 B	-0-	4129	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 #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844 X	1837	-0-	-2007 B	-0-	1837	2			N	-0-					66
11	3720 X	1658	-0-	-2062 B	-0-	1658	2			N	-0-					66
12	4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	2			N	-0-					66
01	3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	2			N	-0-					66
02	2431 X	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	2			N	-0-					66
03	3844 X	3486	-0-	-358 B	-0-	3486	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286 X	2926	-0-	-360 B	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2927	-0-	-433 B	-0-	2925	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3472 X	3392	-0-	-80 B	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
02	3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	3452	2	69	9	N	63	63	8			-0-
03	3379 X	2783	-0-	-596 B	-0-	2706	2	77	9	N	70	70	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208 X	4967	-0-	-241 B	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
11	5040 X	4845	-0-	-195 B	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	4802	-0-	-406 B	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	4598	-0-	-610 B	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
02	4872 X	4109	-0-	-763 B	-0-	4101	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	5022 X	2150	-0-	-2872 B	-0-	2144	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	2154	-0-	-357 B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	1829	-0-	-811 B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	1801	-0-	-1051 B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	1789	-0-	-1063 B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1769 N	1632	-0-	-137 B	-0-	1630	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1798 N	1694	-0-	-104 B	-0-	1691	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5832 X	5832	-0-	-0- B	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
11	5610 X	5446	-0-	-164 B	-0-	5444	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6076 X	5494	-0-	-582 B	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
01	6076 X	5751	-0-	-325 B	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
02	5684 X	5231	-0-	-453 B	-0-	5198	2	33	9	N	30	30	8			-0-
03	5828 X	5433	-0-	-395 B	-0-	5380	2	53	9	N	48	48	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851 X	-0-	-0-	-6851 B	-0-					N	-0-					-0-
11	6090 X	-0-	-0-	-6090 B	-0-					N	-0-					-0-
12	14615 X	14615	-0-	-0- B	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
01	11423 X	11423	-0-	-0- B	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
02	7393 X	7393	-0-	-0- B	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
03	12803 X	5857	-0-	-6946 B	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1781	-0-	-17 B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	350	-0-	-1572 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*03	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	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 #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5438	-0-	-390 B	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5259	-0-	-381 B	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5154	-0-	-674 B	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4835	-0-	-869 B	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	4759	-0-	-577 B	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
*03	5810	X	5810	-0-	-0- B	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

10	7192	X	5504	-0-	-1688 B	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	4641	-0-	-2319 B	-0-	4640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7192	X	5428	-0-	-1764 B	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6400	-0-	-699 B	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4027	-0-	-1193 B	-0-	3988	2	39	9	N	35	35	8			-0-
03	5518	X	4820	-0-	-698 B	-0-	4753	2	67	9	N	61	61	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

10	5180	X	5180	-0-	-0- B	-0-	5180	2			N	-0-					17
11	4430	X	4430	-0-	-0- B	-0-	4430	2			N	-0-					17
12	5456	X	3955	-0-	-1501 B	-0-	3955	2			N	-0-					17
01	5456	X	3734	-0-	-1722 B	-0-	3734	2			N	-0-					17
02	5104	X	2607	-0-	-2497 B	-0-	2607	2			N	-0-					17
03	5177	X	3253	-0-	-1924 B	-0-	3253	2			N	-0-					17

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

10	5704	X	5054	-0-	-650 B	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0- B	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5151	-0-	-553 B	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4577	-0-	-1003 B	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
02	5424	X	5424	-0-	-0- B	-0-	5417	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	5704	X	4048	-0-	-1656 B	-0-	4041	2	7	9	N	6	6	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

10	5489	X	5489	-0-	-0- B	-0-	5489	2			N	-0-					75
11	4763	X	4763	-0-	-0- B	-0-	4763	2			N	-0-					75
12	4960	X	4076	-0-	-884 B	-0-	4076	2			N	-0-					75
01	5270	X	4074	-0-	-1196 B	-0-	4074	2			N	-0-					75
02	4930	X	4552	-0-	-378 B	-0-	4552	2			N	-0-					75
03	5270	X	3384	-0-	-1886 B	-0-	3384	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

10	3977	X	3977	-0-	-0- B	-0-	3977	2			N	-0-					55
11	4230	X	3887	-0-	-343 B	-0-	3887	2			N	-0-					55
12	4526	X	3937	-0-	-589 B	-0-	3937	2			N	-0-					55
01	4526	X	4011	-0-	-515 B	-0-	4011	2			N	-0-					55
02	4234	X	3668	-0-	-566 B	-0-	3668	2			N	-0-					55
*03	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

10	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1188	-0-	-114 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1474	-0-	-5 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	893	-0-	-285 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
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6859	X	6859	-0-	-0- B	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4066	-0-	-1904 B	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	2592	-0-	-4135 B	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5186	-0-	-1541 B	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5316	-0-	-977 B	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5800	-0-	-927 B	-0-	5800	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

10	992	N	449	-0-	-543 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

10	3000	N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	2842	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	2628	2	54	9	N	49	49	8			-0-
*03	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	2539	2	77	9	N	70	70	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

10	8246	X	7448	-0-	-798 B	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7249	-0-	-731 B	-0-	7248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10106	X	8044	-0-	-2062 B	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	6656	-0-	-3450 B	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9976	-0-	-0- B	-0-	9917	2	59	9	N	54	54	8			-0-
*03	13610	X	13610	-0-	-0- B	-0-	13494	2	116	9	N	105	105	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

10	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2377	-0-	-143 B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1845	-0-	-976 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2198	-0-	-623 B	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*03	2839	X	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

10	4286	X	4286	-0-	-0- B	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4521	X	4521	-0-	-0- B	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
12	4755	X	4755	-0-	-0- B	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0- B	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3283	-0-	-603 B	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3140	-0-	-1014 B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

10	4557	X	4286	-0-	-271 B	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4034	-0-	-286 B	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4249	-0-	-215 B	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4179	-0-	-192 B	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3754	-0-	-306 B	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4172	-0-	-106 B	-0-	4172	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 #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1110	X	1549	-0-	439 B	-140176	1549	2			N	-0-					-0-
*05	2418	X	1467	-0-	-951 B	-140176	1467	2			N	-0-					-0-
*06	2340	X	2738	-0-	398 B	-139778	2738	2			N	-0-					-0-
*07	2418	X	3309	-0-	891 B	-138887	3309	2			N	-0-					-0-
*08	1612	X	3093	-0-	1481 B	-137406	3093	2			N	-0-					-0-
*09	2730	X	2729	-0-	-1 B	-137406	2729	2			N	-0-					-0-
*10	3317	X	534	-0-	-2783 B	-137406	534	2			N	-0-					-0-
*11	3210	X	486	-0-	-2724 B	-137406	486	2			N	-0-					-0-
*12	3317	X	484	-0-	-2833 B	-137406	484	2			N	-0-					-0-
*01	3100	X	520	-0-	-2580 B	-137406	520	2			N	-0-					-0-
*02	2639	X	121	-0-	-2518 B	-137406	121	2			N	-0-					-0-
03	527	X	5815	-0-	5288 B	-132118	5815	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

10	2976	X	2257	-0-	-719 B	-0-	2257	2			N	-0-					65
11	2580	X	2061	-0-	-519 B	-0-	2061	2			N	-0-					65
12	2449	X	2097	-0-	-352 B	-0-	2097	2			N	-0-					65
01	2356	X	2039	-0-	-317 B	-0-	2039	2			N	-0-					65
02	2204	X	1880	-0-	-324 B	-0-	1880	2			N	-0-					65
03	2263	X	2000	-0-	-263 B	-0-	2000	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

10	11687	X	11176	-0-	-511 B	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	6074	-0-	-5236 B	-0-	6072	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	11687	X	10735	-0-	-952 B	-0-	10734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11191	X	7599	-0-	-3592 B	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	5903	-0-	-4566 B	-0-	5851	2	52	9	N	47	47	8			-0-
03	11191	X	10733	-0-	-458 B	-0-	10593	2	140	9	N	127	127	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

10	6758	X	5471	-0-	-1287 B	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	7128	X	7128	-0-	-0- B	-0-	7127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6834	X	6834	-0-	-0- B	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4783	-0-	-1975 B	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6034	-0-	-288 B	-0-	6010	2	24	9	N	22	22	8			-0-
03	6758	X	4716	-0-	-2042 B	-0-	4688	2	28	9	N	25	25	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

10	1023	N	980	-0-	-43 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	904	-0-	-116 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	891	-0-	-132 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	992	N	869	-0-	-123 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	870	N	731	-0-	-139 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	899	N	854	-0-	-45 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

10	2883	X	472	-0-	-2411 B	-0-	472	2			N	-0-					5
11	510	X	302	-0-	-208 B	-0-	302	2			N	-0-					5
12	453	X	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					5
01	513	X	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					5
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					5
03	465	N	379	-0-	-86 B	-0-	379	2			N	-0-					5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2316	-0-	-412 B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2441	-0-	-319 B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1528	-0-	-1324 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	380	-0-	-2472 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	458	-0-	-1891 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	383	-0-	-1136 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7354	-0-	-334 B	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2863	-0-	-1697 B	-0-	2862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7099	X	3275	-0-	-3824 B	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5287	-0-	-2060 B	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	4662	-0-	-2211 B	-0-	4620	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	7347	X	3917	-0-	-3430 B	-0-	3866	2	51	9	N	46	46	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5498	X	5498	-0-	-0- B	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4483	-0-	-827 B	-0-	4482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5487	X	5102	-0-	-385 B	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4912	-0-	-575 B	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	3789	-0-	-1344 B	-0-	3775	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	5487	X	3340	-0-	-2147 B	-0-	3322	2	18	9	N	16	16	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	563	-0-	-584 B	-0-	23	1	540	2	N	-0-					-0-
11	660	N	336	-0-	-324 B	-0-	11	1	325	2	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	26	1	647	2	N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	32	1	718	2	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	17	1	388	2	N	-0-					-0-
03	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	26	1	621	2	N	-0-					-0-

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
10	3038	X	1291	-0-	-1747 B	-0-	1291	2			N	-0-					20
11	2940	X	1286	-0-	-1654 B	-0-	1286	2			N	-0-					20
12	2728	X	1270	-0-	-1458 B	-0-	1270	2			N	-0-					20
01	1302	X	1230	-0-	-72 B	-0-	1230	2			N	-0-					20
02	1358	X	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					20
*03	1417	X	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4010	X	4010	-0-	-0- B	-0-	4010	2			N	-0-					15
11	4200	X	3021	-0-	-1179 B	-0-	3021	2			N	-0-					15
12	4340	X	3934	-0-	-406 B	-0-	3934	2			N	-0-					15
01	4340	X	2312	-0-	-2028 B	-0-	2312	2			N	-0-					15
02	3741	X	2152	-0-	-1589 B	-0-	2152	2			N	-0-					15
03	3999	X	2294	-0-	-1705 B	-0-	2294	2			N	-0-					15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3114	-0-	-451 B	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1844	-0-	-1096 B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	994	-0-	-1486 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0- B	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2944	-0-	-156 B	-0-	2944	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 #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	692	-0-	-2067 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	263	-0-	-2167 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	407	-0-	-1391 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	682	N	207	-0-	-475 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	261	N	105	-0-	-156 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	403	N	132	-0-	-271 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

10	4222	X	4222	-0-	-0- B	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0- B	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3437	-0-	-35 B	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4002	-0-	-214 B	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3134	-0-	-810 B	-0-	3123	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	4216	X	2613	-0-	-1603 B	-0-	2600	2	13	9	N	12	12	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

10	4030	X	3543	-0-	-487 B	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3397	-0-	-503 B	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3109	-0-	-921 B	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3215	-0-	-629 B	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3124	-0-	-240 B	-0-	3117	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3534	X	3160	-0-	-374 B	-0-	3150	2	10	9	N	9	9	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

10	7616	X	7616	-0-	-0- B	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
11	7249	X	7249	-0-	-0- B	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
12	7413	X	7413	-0-	-0- B	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
01	7756	X	7756	-0-	-0- B	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
02	6575	X	6575	-0-	-0- B	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
*03	6866	X	6866	-0-	-0- B	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

10	3813	X	3503	-0-	-310 B	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3383	-0-	-187 B	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3494	-0-	-164 B	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3500	-0-	-0- B	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*03	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

10	4836	X	2741	-0-	-2095 B	-0-	2741	2			N	-0-					50
11	5508	X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	2			N	-0-					50
12	4836	X	4144	-0-	-692 B	-0-	4144	2			N	-0-					50
01	4683	X	4683	-0-	-0- B	-0-	4683	2			N	-0-					50
02	4988	X	4229	-0-	-759 B	-0-	4229	2			N	-0-					50
03	5332	X	4382	-0-	-950 B	-0-	4382	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

10	10633	X	6954	-0-	-3679 B	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	10103	-0-	-187 B	-0-	10100	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	10183	X	10183	-0-	-0- B	-0-	10182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6944	X	5728	-0-	-1216 B	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	5108	-0-	-4665 B	-0-	5068	2	40	9	N	36	36	8			-0-
03	10447	X	5331	-0-	-5116 B	-0-	5281	2	50	9	N	45	45	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7205	-0-	-390	B	-0-	7205	2			N	-0-			-0-
11	7350	X	6875	-0-	-475	B	-0-	6875	2			N	-0-			-0-
12	7595	X	7533	-0-	-62	B	-0-	7533	2			N	-0-			-0-
01	7595	X	6707	-0-	-888	B	-0-	6707	2			N	-0-			-0-
02	6960	X	3385	-0-	-3575	B	-0-	3385	2			N	-0-			-0-
03	7533	X	2904	-0-	-4629	B	-0-	2904	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

10	3255	X	2554	-0-	-701	B	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
11	3210	X	237	-0-	-2973	B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
12	3317	X	16	-0-	-3301	B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	3317	X	17	-0-	-3300	B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	B	-0-					N	-0-			-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	B	-0-					N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

10	14179	X	14179	-0-	-0-	B	-0-	14179	2			N	-0-			-0-
11	12297	X	12297	-0-	-0-	B	-0-	12297	2			N	-0-			-0-
12	12065	X	12065	-0-	-0-	B	-0-	12065	2			N	-0-			-0-
01	8707	X	8707	-0-	-0-	B	-0-	8707	2			N	-0-			-0-
02	7867	X	7867	-0-	-0-	B	-0-	7867	2			N	-0-			-0-
*03	8722	X	8722	-0-	-0-	B	-0-	8722	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

10	2945	X	1861	-0-	-1084	B	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	1810	-0-	-1460	B	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	1619	-0-	-1760	B	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
01	3379	X	2723	-0-	-656	B	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
02	2813	X	2628	-0-	-185	B	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
*03	3182	X	3182	-0-	-0-	B	-0-	3182	2			N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

10	8534	X	8534	-0-	-0-	B	-0-	8534	2			N	-0-			-0-
11	7496	X	7496	-0-	-0-	B	-0-	7496	2			N	-0-			-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	B	-0-	7449	2			N	-0-			-0-
01	6906	X	6906	-0-	-0-	B	-0-	6906	2			N	-0-			-0-
02	5916	X	4552	-0-	-1364	B	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
03	6324	X	3606	-0-	-2718	B	-0-	3606	2			N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

10	21509	X	21509	-0-	-0-	B	-0-	671	1	20838	2	N	-0-			-0-
11	17717	X	17717	-0-	-0-	B	-0-	567	1	17150	2	N	-0-			-0-
12	10788	X	7812	-0-	-2976	B	-0-	241	1	7571	2	N	-0-			-0-
01	10788	X	4798	-0-	-5990	B	-0-	147	1	4651	2	N	-0-			-0-
02	14307	X	14307	-0-	-0-	B	-0-	466	1	13841	2	N	-0-			-0-
*03	16062	X	16062	-0-	-0-	B	-0-	513	1	15549	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4332	X	4332	-0-	-0- B	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
*05	4061	X	2926	-0-	-1135 B	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
*06	3930	X	2445	-0-	-1485 B	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
*07	4061	X	2741	-0-	-1320 B	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*08	4061	X	3612	-0-	-449 B	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
*09	3930	X	2687	-0-	-1243 B	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*10	2914	X	1893	-0-	-1021 B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*11	3510	X	2040	-0-	-1470 B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
*12	3627	X	2068	-0-	-1559 B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*01	3627	X	1995	-0-	-1632 B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
*02	2610	X	1654	-0-	-956 B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1950	-0-	-158 B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

10	5487	X	3676	-0-	-1811 B	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3655	-0-	-1385 B	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4716	-0-	-151 B	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
01	8015	X	8015	-0-	-0- B	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0- B	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
*03	8351	X	8351	-0-	-0- B	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

10	6510	X	2526	-0-	-3984 B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	1620	-0-	-4680 B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	1466	-0-	-3556 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	6726	X	6726	-0-	-0- B	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5488	-0-	-0- B	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
*03	4004	X	4004	-0-	-0- B	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

10	3472	X	3153	-0-	-319 B	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3008	-0-	-82 B	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2958	-0-	-235 B	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2866	-0-	-327 B	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2808	-0-	-179 B	-0-	2802	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3162	X	2876	-0-	-286 B	-0-	2869	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

10	10201	X	10201	-0-	-0- B	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7380	-0-	-0- B	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
12	6226	X	6226	-0-	-0- B	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
01	4573	X	4573	-0-	-0- B	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
02	8696	X	8696	-0-	-0- B	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
*03	7943	X	7943	-0-	-0- B	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

10	6004	X	6004	-0-	-0- B	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
11	5732	X	5732	-0-	-0- B	-0-	5730	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4888	X	4888	-0-	-0- B	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
01	5448	X	5448	-0-	-0- B	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	5423	-0-	-0- B	-0-	5356	2	67	9	N	61	61	8			-0-
*03	5748	X	5748	-0-	-0- B	-0-	5645	2	103	9	N	94	94	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 #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2049	-0-	-834 B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	3551	X	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3281	-0-	-98 B	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3005	-0-	-374 B	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2818	-0-	-604 B	-0-	2811	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3658	X	3003	-0-	-655 B	-0-	2995	2	8	9	N	7	7	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

10	8122	X	3346	-0-	-4776 B	-0-	3346	2			N	-0-					120
11	11328	X	11328	-0-	-0- B	-0-	11328	2			N	-0-					120
12	6904	X	6904	-0-	-0- B	-0-	6904	2			N	-0-					120
01	3348	X	952	-0-	-2396 B	-0-	952	2			N	-0-					120
02	10962	X	103	-0-	-10859 B	-0-	103	2			N	-0-					120
03	11718	X	4840	-0-	-6878 B	-0-	4840	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

10	2790	X	2682	-0-	-108 B	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	2921	N	2921	-0-	-0- B	-0-	2920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2860	N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2519	-0-	-178 B	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
02	2813	N	2489	-0-	-324 B	-0-	2469	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	2852	N	2657	-0-	-195 B	-0-	2625	2	32	9	N	29	29	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

10	6138	X	5597	-0-	-541 B	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5525	-0-	-415 B	-0-	5523	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6138	X	5449	-0-	-689 B	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5788	-0-	-133 B	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5363	-0-	-176 B	-0-	5323	2	40	9	N	36	36	8			-0-
*03	5772	X	5772	-0-	-0- B	-0-	5719	2	53	9	N	48	48	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

10	6448	X	5481	-0-	-967 B	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5986	-0-	-254 B	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4672	-0-	-1776 B	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	6985	X	6985	-0-	-0- B	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3120	-0-	-3080 B	-0-	3120	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

10	5084	X	4598	-0-	-486 B	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4296	-0-	-624 B	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4325	-0-	-387 B	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4264	-0-	-324 B	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3814	-0-	-478 B	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4195	-0-	-393 B	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

10	3038	X	2789	-0-	-249 B	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
11	2997	X	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2843	-0-	-164 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2854	-0-	-153 B	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2616	-0-	-284 B	-0-	2613	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3100	X	2663	-0-	-437 B	-0-	2659	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4929 X	4692	-0-	-237 B	-0-	4692 2		N	-0-			-0-
11	4770 X	4382	-0-	-388 B	-0-	4382 2		N	-0-			-0-
12	4991 X	4490	-0-	-501 B	-0-	4490 2		N	-0-			-0-
01	4991 X	4421	-0-	-570 B	-0-	4421 2		N	-0-			-0-
02	4669 X	4169	-0-	-500 B	-0-	4169 2		N	-0-			-0-
03	4681 X	3057	-0-	-1624 B	-0-	3057 2		N	-0-			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

10	5580 X	4277	-0-	-1303 B	-0-	4277 2		N	-0-			-0-
11	5400 X	3992	-0-	-1408 B	-0-	3992 2		N	-0-			-0-
12	5146 X	4509	-0-	-637 B	-0-	4509 2		N	-0-			-0-
01	5084 X	3748	-0-	-1336 B	-0-	3748 2		N	-0-			-0-
02	4756 X	4358	-0-	-398 B	-0-	4358 2		N	-0-			-0-
03	4495 X	3937	-0-	-558 B	-0-	3937 2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

10	3348 X	2740	-0-	-608 B	-0-	2740 2		N	-0-			100
11	3240 X	2155	-0-	-1085 B	-0-	2155 2		N	-0-			100
12	4752 X	4752	-0-	-0- B	-0-	4752 2		N	-0-			100
01	3348 X	1898	-0-	-1450 B	-0-	1898 2		N	-0-			100
02	3132 X	278	-0-	-2854 B	-0-	278 2		N	-0-			100
03	3348 X	377	-0-	-2971 B	-0-	377 2		N	-0-			100

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

10	6386 X	4843	-0-	-1543 B	-0-	4843 2		N	-0-			-0-
11	5580 X	4482	-0-	-1098 B	-0-	4482 2		N	-0-			-0-
12	5838 X	5838	-0-	-0- B	-0-	5838 2		N	-0-			-0-
01	5332 X	3448	-0-	-1884 B	-0-	3448 2		N	-0-			-0-
02	4756 X	3823	-0-	-933 B	-0-	3823 2		N	-0-			-0-
*03	6637 X	6637	-0-	-0- B	-0-	6637 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

10	2511 X	2361	-0-	-150 B	-0-	2361 2		N	-0-			-0-
11	2621 X	2621	-0-	-0- B	-0-	2621 2		N	-0-			-0-
12	2728 X	2534	-0-	-194 B	-0-	2534 2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2377	-0-	-351 B	-0-	2377 2		N	-0-			-0-
02	2523 N	2330	-0-	-193 B	-0-	2318 2	12 9	N	11	11 8		-0-
03	2542 N	1989	-0-	-553 B	-0-	1974 2	15 9	N	14	14 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

10	3565 X	3004	-0-	-561 B	-0-	3004 2		N	-0-			-0-
11	3510 X	2841	-0-	-669 B	-0-	2841 2		N	-0-			-0-
12	3627 X	2574	-0-	-1053 B	-0-	2574 2		N	-0-			-0-
01	3627 X	2955	-0-	-672 B	-0-	2955 2		N	-0-			-0-
02	2813 X	2236	-0-	-577 B	-0-	2228 2	8 9	N	7	7 8		-0-
03	3007 X	2490	-0-	-517 B	-0-	2477 2	13 9	N	12	12 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

10	6623 X	6623	-0-	-0- B	-0-	6623 2		N	-0-			-0-
11	6162 X	6162	-0-	-0- B	-0-	6161 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	4960 X	4101	-0-	-859 B	-0-	4101 2		N	-0-			-0-
01	6634 X	6434	-0-	-200 B	-0-	6434 2		N	-0-			-0-
02	6206 X	4980	-0-	-1226 B	-0-	4957 2	23 9	N	21	21 8		-0-
03	6634 X	5146	-0-	-1488 B	-0-	5115 2	31 9	N	28	28 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	7813	-0-	-2603	B	-0-	207	1	7606	2	N	-0-					-0-
11	13114	X	13114	-0-	-0-	B	-0-	347	1	12767	2	N	-0-					-0-
12	11504	X	11504	-0-	-0-	B	-0-	287	1	11217	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	10928	-0-	-170	B	-0-	273	1	10655	2	N	-0-					-0-
02	12673	X	9421	-0-	-3252	B	-0-	241	1	9180	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	8552	-0-	-4995	B	-0-	221	1	8331	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

10	7955	X	7955	-0-	-0-	B	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6922	-0-	-1478	B	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6202	-0-	-2478	B	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6022	-0-	-2658	B	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	7029	-0-	-685	B	-0-	7023	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	11090	X	11090	-0-	-0-	B	-0-	11079	2	11	9	N	10	10	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

10	4804	X	4804	-0-	-0-	B	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2927	-0-	-1393	B	-0-	2926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4557	X	3643	-0-	-914	B	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0-	B	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	3920	-0-	-517	B	-0-	3867	2	53	9	N	48	48	8			-0-
*03	5008	X	5008	-0-	-0-	B	-0-	4929	2	79	9	N	72	72	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

10	2604	X	1567	-0-	-1037	B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2064	-0-	-306	B	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2449	X	2295	-0-	-154	B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1882	-0-	-257	B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1908	-0-	-93	B	-0-	1871	2	37	9	N	34	34	8			-0-
03	2294	N	2110	-0-	-184	B	-0-	2052	2	58	9	N	53	53	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

10	6138	X	5042	-0-	-1096	B	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4649	-0-	-931	B	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4555	-0-	-1149	B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4254	-0-	-1233	B	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0-	B	-0-	6028	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*03	6112	X	6112	-0-	-0-	B	-0-	6088	2	24	9	N	22	22	8			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

10	2406	N	2406	-0-	-0-	B	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	6037	X	6037	-0-	-0-	B	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
01	5386	X	5386	-0-	-0-	B	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
02	4668	X	4668	-0-	-0-	B	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
*03	6594	X	6594	-0-	-0-	B	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

10	4681	X	4660	-0-	-21	B	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0-	B	-0-	4533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4681	X	4557	-0-	-124	B	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4427	-0-	-254	B	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	4655	X	4655	-0-	-0-	B	-0-	4634	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*03	4752	X	4752	-0-	-0-	B	-0-	4721	2	31	9	N	28	28	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2932	-0-	-38 B	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
01	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
02	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3296	-0-	-21 B	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

10	22289	X	11409	-0-	-10880 B	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	13184	-0-	-8386 B	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	14559	-0-	-6180 B	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	9118	-0-	-10102 B	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	1471	-0-	-11260 B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	-0-	-0-	-14570 B	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

10	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
11	3571	X	3571	-0-	-0- B	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3579	X	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3530	-0-	-4 B	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3219	-0-	-87 B	-0-	3212	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3534	X	1496	-0-	-2038 B	-0-	1492	2	4	9	N	4	4	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

10	3069	X	2776	-0-	-293 B	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1997	-0-	-973 B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1465	-0-	-1604 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	960	-0-	-2109 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	12181	X	12181	-0-	-0- B	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
*03	29923	X	29923	-0-	-0- B	-0-	29923	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

*04	7020	X	2429	-0-	-4591 B	-866228	2429	2			N	-0-					-0-
*05	7254	X	1611	-0-	-5643 B	-866228	1611	2			N	-0-					-0-
*06	7020	X	2887	-0-	-4133 B	-866228	2887	2			N	-0-					-0-
*07	3720	X	5873	-0-	2153 B	-864075	5873	2			N	-0-					-0-
*08	3596	X	4266	-0-	670 B	-863405	4266	2			N	-0-					-0-
*09	2880	X	2009	-0-	-871 B	-863405	2009	2			N	-0-					-0-
*10	5859	X	2124	-0-	-3735 B	-863405	2124	2			N	-0-					-0-
*11	5670	X	728	-0-	-4942 B	-863405	728	2			N	-0-					-0-
*12	5859	X	3090	-0-	-2769 B	-863405	3090	2			N	-0-					-0-
*01	4278	X	1354	-0-	-2924 B	-863405	1354	2			N	-0-					-0-
*02	2001	X	1956	-0-	-45 B	-863405	1956	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2565	-0-	-535 B	-863405	2565	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

10	2449	N	2317	-0-	-132 B	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2323	-0-	-137 B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2351	-0-	-284 B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2301	-0-	-24 B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2172	-0-	-61 B	-0-	2165	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*03	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2430	2	9	9	N	8	8	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
10	3751	X	2694	-0-	-1057 B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2514	-0-	-1116 B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1718	-0-	-1940 B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2416	-0-	-1242 B	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2454	-0-	-562 B	-0-	2452	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2697	X	2249	-0-	-448 B	-0-	2246	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

10	5735	X	4878	-0-	-857 B	-0-	203	1	4675	2	N	-0-					135
11	5489	X	5489	-0-	-0- B	-0-	198	1	5291	2	N	-0-					135
12	5332	X	4953	-0-	-379 B	-0-	164	1	4789	2	N	-0-					135
01	5625	X	5625	-0-	-0- B	-0-	193	1	5356	2	N	69	179	1			25
							76	9									
02	5307	X	4772	-0-	-535 B	-0-	138	1	4634	2	N	-0-					25
03	5673	X	5488	-0-	-185 B	-0-	184	1	5291	2	N	12					37
							13	9									

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

10	4433	X	57	-0-	-4376 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

10	3751	X	3606	-0-	-145 B	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	615	-0-	-2955 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	10146	X	10146	-0-	-0- B	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
01	11100	X	11100	-0-	-0- B	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0- B	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1677	-0-	-2322 B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

10	3799	X	3799	-0-	-0- B	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0- B	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0- B	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
*03	3334	X	3334	-0-	-0- B	-0-	3334	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
10	5227	X	5227	-0-	-0- B	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
11	2135	X	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
12	3737	X	3737	-0-	-0- B	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0- B	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
*03	6135	X	6135	-0-	-0- B	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

10	2542	X	1941	-0-	-601 B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2456	-0-	-4 B	-0-	2455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2660	X	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2174	X	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2069	-0-	-309 B	-0-	2051	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*03	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2700	2	33	9	N	30	30	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

10	3348	X	2357	-0-	-991 B	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1885	-0-	-1355 B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1733	-0-	-1615 B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1335	-0-	-2013 B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1088	-0-	-1522 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1072	-0-	-1284 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

10	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	96	1	2143	2	N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	93	1	2146	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1846	-0-	-355 B	-0-	95	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1878	-0-	-323 B	-0-	98	1	1780	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1817	-0-	-242 B	-0-	88	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1747	-0-	-113 B	-0-	86	1	1661	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

10	3317	X	2879	-0-	-438 B	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3154	-0-	-56 B	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3055	-0-	-262 B	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3057	-0-	-260 B	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2735	-0-	-368 B	-0-	2732	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3255	X	2945	-0-	-310 B	-0-	2939	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
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
10	1395	N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1241	-0-	-123 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1144	-0-	-220 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1242	-0-	-92 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1143	-0-	-97 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

10	3097	X	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2914	-0-	-56 B	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	3239	X	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3138	-0-	-55 B	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2574	-0-	-413 B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2700	-0-	-524 B	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

10	2542	X	1933	-0-	-609 B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	1901	X	1901	-0-	-0- B	-0-	1900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1798	X	1491	-0-	-307 B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1241	-0-	-681 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	3847	X	3847	-0-	-0- B	-0-	3760	2	87	9	N	79	79	8			-0-
*03	4530	X	4530	-0-	-0- B	-0-	4440	2	90	9	N	82	82	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

*04	5880	X	3833	-0-	-2047 B	-111106	3833	2			N	-0-					-0-
*05	5983	X	2692	-0-	-3291 B	-111106	2692	2			N	-0-					-0-
*06	5790	X	1519	-0-	-4271 B	-111106	1519	2			N	-0-					-0-
*07	5983	X	1905	-0-	-4078 B	-111106	1905	2			N	-0-					-0-
*08	4464	X	1201	-0-	-3263 B	-111106	1201	2			N	-0-					-0-
*09	3840	X	1568	-0-	-2272 B	-111106	1568	2			N	-0-					-0-
*10	2697	X	2483	-0-	-214 B	-111106	2483	2			N	-0-					-0-
*11	1830	X	1763	-0-	-67 B	-111106	1763	2			N	-0-					-0-
*12	1891	X	1761	-0-	-130 B	-111106	1761	2			N	-0-					-0-
*01	2480	X	1856	-0-	-624 B	-111106	1856	2			N	-0-					-0-
*02	2320	X	1546	-0-	-774 B	-111106	1546	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1674	-0-	-806 B	-111106	1674	2			N	-0-					-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

10	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					55
11	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2			N	-0-					55
12	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2			N	-0-					55
01	1550	N	1369	-0-	-181 B	-0-	1369	2			N	-0-					55
02	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-					55
03	1705	N	1454	-0-	-251 B	-0-	1454	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

10	2883	X	2575	-0-	-308 B	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	2855	X	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	2843	X	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2288	-0-	-285 B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	1857	-0-	-898 B	-0-	1854	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2945	X	1966	-0-	-979 B	-0-	1960	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
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5428	X	5428	-0-	-0-	B	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	1118	-0-	-2602	B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	4565	X	4565	-0-	-0-	B	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	1380	-0-	-2464	B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	B	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
*03	5077	X	5077	-0-	-0-	B	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

10	23126	X	18278	-0-	-4848	B	-0-	18278	2			N	-0-					18
11	21450	X	19176	-0-	-2274	B	-0-	19176	2			N	-0-					18
12	21855	X	19144	-0-	-2711	B	-0-	19144	2			N	-0-					18
01	21080	X	18691	-0-	-2389	B	-0-	18676	2	15	9	N	14					32
02	18995	X	17088	-0-	-1907	B	-0-	17007	2	81	9	N	74	71	1			35
03	19809	X	16739	-0-	-3070	B	-0-	16739	2			N	-0-					35

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

10	2666	X	2072	-0-	-594	B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2045	-0-	-535	B	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1837	-0-	-829	B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	7896	X	7896	-0-	-0-	B	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
02	6987	X	6987	-0-	-0-	B	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
*03	11474	X	11474	-0-	-0-	B	-0-	11474	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

10	6014	X	5225	-0-	-789	B	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
11	6206	X	6206	-0-	-0-	B	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
12	8551	X	8551	-0-	-0-	B	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
01	7950	X	7950	-0-	-0-	B	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
02	7325	X	7325	-0-	-0-	B	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	5619	-0-	-2937	B	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

10	16926	X	3566	-0-	-13360	B	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	3666	-0-	-12714	B	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	3253	-0-	-11162	B	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	11197	-0-	-3218	B	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6873	-0-	-0-	B	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3446	-0-	-336	B	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

10	4509	X	4509	-0-	-0-	B	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4058	-0-	-172	B	-0-	4056	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4371	X	4251	-0-	-120	B	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4267	-0-	-228	B	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3689	-0-	-516	B	-0-	3642	2	47	9	N	43	43	8			-0-
03	4495	X	3255	-0-	-1240	B	-0-	3193	2	62	9	N	56	56	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

10	76880	X	36796	-0-	-40084	B	-0-	36796	2			N	-0-					20
11	71790	X	69367	-0-	-2423	B	-0-	69367	2			N	-0-					20
12	74183	X	69800	-0-	-4383	B	-0-	69800	2			N	-0-					20
01	72137	X	68945	-0-	-3192	B	-0-	68945	2			N	-0-					20
02	67048	X	62897	-0-	-4151	B	-0-	62897	2			N	-0-					20
03	71672	X	57908	-0-	-13764	B	-0-	57908	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10382	X	10382	-0-	-0-	B	-0-	10382	2			N	-0-			-0-
11	8890	X	8890	-0-	-0-	B	-0-	8890	2			N	-0-			-0-
12	4524	X	4524	-0-	-0-	B	-0-	4524	2			N	-0-			-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	B	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
02	13951	X	13951	-0-	-0-	B	-0-	13951	2			N	-0-			-0-
*03	9772	X	9772	-0-	-0-	B	-0-	9772	2			N	-0-			-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

10	1550	X	1188	-0-	-362	B	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
11	2160	X	132	-0-	-2028	B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	B	-0-					N	-0-			-0-
01	3379	X	82	-0-	-3297	B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	3161	X	648	-0-	-2513	B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
03	1178	X	482	-0-	-696	B	-0-	482	2			N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

10	36107	X	36107	-0-	-0-	B	-0-	1516	1	34591	2	N	-0-			-0-
11	34471	X	34471	-0-	-0-	B	-0-	1450	1	33021	2	N	-0-			-0-
12	36760	X	36760	-0-	-0-	B	-0-	1520	1	35240	2	N	-0-			-0-
01	32565	X	32565	-0-	-0-	B	-0-	1366	1	31199	2	N	-0-			-0-
02	26853	X	26853	-0-	-0-	B	-0-	1130	1	25723	2	N	-0-			-0-
*03	26698	X	26698	-0-	-0-	B	-0-	1118	1	25580	2	N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

10	5115	X	5083	-0-	-32	B	-0-	5083	2			N	-0-			-0-
11	4950	X	4462	-0-	-488	B	-0-	4462	2			N	-0-			-0-
12	5115	X	4442	-0-	-673	B	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
01	5084	X	3630	-0-	-1454	B	-0-	3630	2			N	-0-			-0-
02	4756	X	4001	-0-	-755	B	-0-	4001	2			N	-0-			-0-
03	5084	X	3996	-0-	-1088	B	-0-	3996	2			N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

10	23622	X	16219	-0-	-7403	B	-0-	16219	2			N	-0-			-0-
11	22860	X	8846	-0-	-14014	B	-0-	8846	2			N	-0-			-0-
12	21173	X	7566	-0-	-13607	B	-0-	7566	2			N	-0-			-0-
01	21173	X	9928	-0-	-11245	B	-0-	9928	2			N	-0-			-0-
02	20646	X	20646	-0-	-0-	B	-0-	20646	2			N	-0-			-0-
03	16213	X	13048	-0-	-3165	B	-0-	13048	2			N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

10	7042	X	7042	-0-	-0-	B	-0-	7042	2			N	-0-			-0-
11	6617	X	6617	-0-	-0-	B	-0-	6617	2			N	-0-			-0-
12	6641	X	6641	-0-	-0-	B	-0-	6641	2			N	-0-			-0-
01	6415	X	6415	-0-	-0-	B	-0-	6415	2			N	-0-			-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	B	-0-	5904	2			N	-0-			-0-
*03	6496	X	6496	-0-	-0-	B	-0-	6496	2			N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

10	3720	X	2739	-0-	-981	B	-0-	124	1	2615	2	N	-0-			-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	B	-0-	175	1	3448	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	2860	-0-	-860	B	-0-	127	1	2733	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2197	-0-	-965	B	-0-	85	1	2112	2	N	-0-			-0-
02	4305	X	4305	-0-	-0-	B	-0-	119	1	4186	2	N	-0-			-0-
*03	3867	X	3867	-0-	-0-	B	-0-	112	1	3755	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21080	X	14289	-0-	-6791 B	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	15020	-0-	-5380 B	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	8171	-0-	-12320 B	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	8354	-0-	-9564 B	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
02	15544	X	14065	-0-	-1479 B	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	11721	-0-	-3810 B	-0-	11721	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

10	6293	X	2431	-0-	-3862 B	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4653	-0-	-1257 B	-0-	4652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0- B	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5873	-0-	-234 B	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	5218	X	5218	-0-	-0- B	-0-	5196	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	6789	X	6764	-0-	-25 B	-0-	6719	2	45	9	N	41	41	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

10	7967	X	6849	-0-	-1118 B	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6143	-0-	-1567 B	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6352	-0-	-1584 B	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6967	-0-	-256 B	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6288	-0-	-121 B	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5380	-0-	-1471 B	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

10	17236	X	12804	-0-	-4432 B	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	6990	-0-	-8700 B	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	10023	-0-	-5415 B	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	10073	-0-	-4900 B	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	8792	-0-	-3388 B	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	7704	-0-	-5099 B	-0-	7704	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

10	26350	X	11502	-0-	-14848 B	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
11	25500	X	10788	-0-	-14712 B	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	8850	-0-	-16725 B	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	7393	-0-	-12819 B	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	6542	-0-	-4217 B	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	8785	-0-	-2716 B	-0-	8785	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

10	3844	X	3347	-0-	-497 B	-0-	3347	2			N	-0-					70
11	3720	X	3152	-0-	-568 B	-0-	3152	2			N	-0-					70
12	3627	X	3136	-0-	-491 B	-0-	3136	2			N	-0-					70
01	3472	X	3164	-0-	-308 B	-0-	3164	2			N	-0-					70
02	3248	X	2966	-0-	-282 B	-0-	2966	2			N	-0-					70
03	3348	X	3024	-0-	-324 B	-0-	3024	2			N	-0-					70

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6008	-0-	-1122 B	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5457	-0-	-363 B	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5608	-0-	-406 B	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5531	-0-	-483 B	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	4633	-0-	-993 B	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4754	-0-	-1260 B	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

10	12338	X	10743	-0-	-1595 B	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	9916	-0-	-2024 B	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	6735	-0-	-4704 B	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10211	-0-	-1228 B	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	9476	-0-	-993 B	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9905	-0-	-852 B	-0-	9905	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

10	14148	X	14148	-0-	-0- B	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
11	15837	X	15837	-0-	-0- B	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9428	-0-	-1050 B	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
01	11515	X	11515	-0-	-0- B	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	7832	-0-	-1970 B	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	7983	-0-	-2495 B	-0-	7983	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

10	3007	X	2573	-0-	-434 B	-0-	2573	2			N	-0-					57
11	2910	X	2232	-0-	-678 B	-0-	2232	2			N	-0-					57
12	3007	X	1949	-0-	-1058 B	-0-	1949	2			N	-0-					57
01	2573	X	1948	-0-	-625 B	-0-	1948	2			N	-0-					57
02	2146	N	1442	-0-	-704 B	-0-	1442	2			N	-0-					57
*03	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2			N	-0-					57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

10	3627	X	3291	-0-	-336 B	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3179	-0-	-331 B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3142	-0-	-299 B	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3177	-0-	-109 B	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2951	-0-	-123 B	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2874	-0-	-412 B	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

10	4247	X	2679	-0-	-1568 B	-0-	2679	2			N	-0-					76
11	4470	X	3581	-0-	-889 B	-0-	3581	2			N	-0-					76
12	4619	X	2704	-0-	-1915 B	-0-	2704	2			N	-0-					76
01	4619	X	1647	-0-	-2972 B	-0-	1647	2			N	-0-					76
02	4118	X	1752	-0-	-2366 B	-0-	1752	2			N	-0-					76
*03	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

10	20429	X	19840	-0-	-589 B	-0-	19840	2			N	-0-					149
11	21510	X	10633	-0-	-10877 B	-0-	10633	2			N	-0-					149
12	22227	X	10210	-0-	-12017 B	-0-	10210	2			N	-0-					149
01	22227	X	9624	-0-	-12603 B	-0-	9624	2			N	-0-					149
02	20648	X	8613	-0-	-12035 B	-0-	8613	2			N	-0-					149
03	19840	X	528	-0-	-19312 B	-0-	528	2			N	-0-					149

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5381	X	5381	-0-	-0-	B	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
11	5024	X	5024	-0-	-0-	B	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2643	-0-	-240	B	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2705	-0-	-178	B	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
*03	3926	X	3926	-0-	-0-	B	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

10	18321	X	12558	-0-	-5763	B	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	11409	-0-	-4521	B	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	10999	-0-	-4501	B	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	10718	-0-	-3728	B	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	9698	-0-	-2685	B	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	8683	-0-	-3872	B	-0-	8683	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

10	27590	X	25559	-0-	-2031	B	-0-	25559	2			N	-0-					90
11	26700	X	24383	-0-	-2317	B	-0-	24383	2			N	-0-					90
12	27590	X	24068	-0-	-3522	B	-0-	24068	2			N	-0-					90
01	26939	X	23871	-0-	-3068	B	-0-	23871	2			N	-0-					90
02	24505	X	22556	-0-	-1949	B	-0-	22556	2			N	-0-					90
03	25544	X	19980	-0-	-5564	B	-0-	19980	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

10	46373	X	46373	-0-	-0-	B	-0-	46373	2			N	-0-					-0-
11	40816	X	40816	-0-	-0-	B	-0-	40816	2			N	-0-					-0-
12	31903	X	31903	-0-	-0-	B	-0-	31903	2			N	-0-					-0-
01	45291	X	31340	-0-	-13951	B	-0-	31340	2			N	-0-					-0-
02	42369	X	26224	-0-	-16145	B	-0-	26224	2			N	-0-					-0-
03	45291	X	21910	-0-	-23381	B	-0-	21910	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

10	42449	X	42449	-0-	-0-	B	-0-	42449	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	1049	-0-	-20431	B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	B	-0-					N	-0-					-0-
01	22196	X	-0-	-0-	-22196	B	-0-					N	-0-					-0-
02	20764	X	-0-	-0-	-20764	B	-0-					N	-0-					-0-
03	22196	X	-0-	-0-	-22196	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	25575 X	19516	-0-	-6059 B	-0-	19516	2		N	-0-			-0-
11	24750 X	11959	-0-	-12791 B	-0-	11959	2		N	-0-			-0-
12	25575 X	1401	-0-	-24174 B	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
01	25575 X	1212	-0-	-24363 B	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
02	21634 X	1360	-0-	-20274 B	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
03	19530 X	1298	-0-	-18232 B	-0-	1298	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

10	124806 X	92989	-0-	-31817 B	-0-	92989	2		N	-0-			-0-
11	110400 X	85219	-0-	-25181 B	-0-	85219	2		N	-0-			-0-
12	110918 X	85217	-0-	-25701 B	-0-	85217	2		N	-0-			-0-
01	104191 X	80470	-0-	-23721 B	-0-	80470	2		N	-0-			-0-
02	92887 X	72979	-0-	-19908 B	-0-	72979	2		N	-0-			-0-
03	93000 X	74815	-0-	-18185 B	-0-	74815	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

10	274412 X	182205	-0-	-92207 B	-0-	182205	2		N	-0-			-0-
11	244740 X	166116	-0-	-78624 B	-0-	166116	2		N	-0-			-0-
12	232128 X	161394	-0-	-70734 B	-0-	161394	2		N	-0-			-0-
01	209870 X	148110	-0-	-61760 B	-0-	148110	2		N	-0-			-0-
02	182091 X	134714	-0-	-47377 B	-0-	134714	2		N	-0-			-0-
03	182218 X	139011	-0-	-43207 B	-0-	139011	2		N	-0-			-0-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

10	364343 X	134609	-0-	-229734 B	-0-	134609	2		N	-0-			-0-
11	298320 X	100897	-0-	-197423 B	-0-	100897	2		N	-0-			-0-
12	249829 X	108050	-0-	-141779 B	-0-	108050	2		N	-0-			-0-
01	201934 X	101459	-0-	-100475 B	-0-	101459	2		N	-0-			-0-
02	153613 X	91989	-0-	-61624 B	-0-	91989	2		N	-0-			-0-
03	134602 X	93756	-0-	-40846 B	-0-	93756	2		N	-0-			-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

10	421436 X	421436	-0-	-0- B	-0-	421436	2		N	-0-			-0-
11	396695 X	396695	-0-	-0- B	-0-	396695	2		N	-0-			-0-
12	378680 X	378680	-0-	-0- B	-0-	378680	2		N	-0-			-0-
01	343952 X	343952	-0-	-0- B	-0-	343952	2		N	-0-			-0-
02	287570 X	287570	-0-	-0- B	-0-	287570	2		N	-0-			-0-
03	292454 X	234614	-0-	-57840 B	-0-	234614	2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

10	SHUT IN	127508	-0-	127508 B	127508	127508	2		N	-0-			-0-
11	662423 X	534915	-0-	-127508 B	-0-	534915	2		N	-0-			-0-
12	641917 X	622250	-0-	-19667 B	-0-	622250	2		N	-0-			-0-
01	641917 X	618039	-0-	-23878 B	-0-	618039	2		N	-0-			-0-
02	600503 X	573521	-0-	-26982 B	-0-	573521	2		N	-0-			-0-
03	641917 X	605265	-0-	-36652 B	-0-	605265	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3	Y	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	427	-0-	-8	-0-	427	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3	Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3	N	-0-			-0-
11	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3	N	-0-			-0-
12	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3	N	-0-			-0-
01	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5703	3	3 9 N	3	3 1		-0-
02	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3	N	-0-			-0-
*03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3	N	-0-			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

10	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2	N	-0-			42
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			42
12	1054 N	942	-0-	-112	-0-	942	2	N	-0-			42
*01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			42
*02	1044 N	898	-0-	-146	-0-	898	2	N	-0-			42
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			13
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			13
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			13
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			13
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	34	2		N	-0-			13
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			37
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			37
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			37
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			37
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2		N	-0-			37
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			37

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	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

10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-				28
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-				28
12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-				28
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-				28
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-				28
*03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-				28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				-0-
12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-				-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-				-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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

10	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1847	2			N	-0-				-0-
11	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1773	2			N	-0-				-0-
12	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			N	-0-				-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-				-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-				-0-
03	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-				-0-

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

10	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2			N	-0-				120
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-				120
12	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-				120
01	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			N	-0-				120
02	1131	N	1050	-0-	-81	-0-	1050	2			N	-0-				120
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2				122

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
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					63
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					63
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					30
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					30
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					30
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					30
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					30
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

10	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	1189	2			N	-0-					20
11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	2			N	-0-					20
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					20
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					20
02	1276	N	1188	-0-	-88	-0-	1188	2			N	-0-					20
03	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					32
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					32
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					32
01	1426	N	973	-0-	-453	-0-	973	2			N	-0-					32
02	1189	N	1101	-0-	-88	-0-	1101	2			N	-0-					32
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					32

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			Y	-0-					30
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			Y	-0-					30
12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					30
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5992	2	41	9	Y	37					67
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5586	2	6	9	Y	5					72
*03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6104	2	19	9	Y	17	59	1			30

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

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

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			28
11	900 N	676	-0-	-224	-0-	676	2	N	-0-			28
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			28
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			28
02	667 N	527	-0-	-140	-0-	527	2	N	-0-			28
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2	N	-0-			28

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2	N	-0-			10
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			10
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			10
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			10
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			10
*03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
*03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2		N	-0-			90
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			90
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			90
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-			90
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	121	2		N	-0-			90
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3224 X	3188	-0-	-36	-0-	3181	2	7	9	N	6					165
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3120	2	4	9	N	4					169
12	3224 X	3211	-0-	-13	-0-	3211	2			N	-0-					169
01	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	2788	2	85	9	N	77	182	1			64
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					64
*03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3222	2	18	9	N	16					80

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2976 X	1482	-0-	-1494	-0-	39	1	1443	2	N	-0-					10
11	2880 X	960	-0-	-1920	-0-	25	1	935	2	N	-0-					10
12	2976 X	1492	-0-	-1484	-0-	37	1	1455	2	N	-0-					10
01	1488 X	903	-0-	-585	-0-	23	1	880	2	N	-0-					10
02	1392 X	1274	-0-	-118	-0-	33	1	1241	2	N	-0-					10
*03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	49	1	1861	2	N	-0-					10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

10	620 N	343	-0-	-277	-0-	343	3		N	-0-			20
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			20
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			20
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			20
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			20
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			20

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			121
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-			121
12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3		N	-0-			121
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-			121
02	1740 N	1176	-0-	-564	-0-	1176	3		N	-0-			121
03	2325 N	1420	-0-	-905	-0-	1420	3		N	-0-			121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

10	682 N	383	-0-	-299	-0-	383	3		N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					169
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					169
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					169
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					169
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					169
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					169

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
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					21
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					21
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					21
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					21
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					21

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
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	N	2					150
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	N	1					151
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					151
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					151
02	145	N	122	-0-	-23	-0-	122	3			N	-0-					151
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					151

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
10	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	3413	3	6	9	Y	5					83
11	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3198	3	22	9	Y	20					103
12	3751	X	2888	-0-	-863	-0-	2858	3	30	9	Y	27					130
01	3751	X	1945	-0-	-1806	-0-	1877	3	68	9	Y	62	170	1			22
02	3422	X	1495	-0-	-1927	-0-	1411	3	84	9	Y	76					98
03	3410	X	1232	-0-	-2178	-0-	1124	3	108	9	Y	98	185	1			11

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
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					50
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					50
12	2356	N	2039	-0-	-317	-0-	2039	3			Y	-0-					50
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2121	3	1	9	Y	1					51
02	2233	N	1701	-0-	-532	-0-	1691	3	10	9	Y	9					60
*03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					113
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					113
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					113
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					113
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-					113
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					60
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					60
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					60
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					60
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					60
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					111
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					111
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					111
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

10	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	3			N	-0-					115
11	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	3			N	-0-					115
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3			N	-0-					115
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					115
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					115
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					115

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

10	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					70
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					70
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					70
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					70
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					70
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2732	3	70	9	N	64					111
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2334	3	92	9	N	84					195
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2393	3	52	9	N	47	175	1			67
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2534	3	48	9	N	44					111
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					111
*03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2375	3	92	9	N	84	184	1			11

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					98
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					98
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					98
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					98
02	870	N	654	-0-	-216	-0-	654	3			N	-0-					98
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					46
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					46
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					46
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					46
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					46
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

10	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	101	3	6	9	N	5					65
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					65
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					65
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					65
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					65
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					65

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

10	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1880	3	6	9	N	5					61
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	3	2	9	N	2					63
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					63
01	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	1654	3			N	-0-					63
02	1769	N	1213	-0-	-556	-0-	1213	3			N	-0-					63
03	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	3			N	-0-					63

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

10	1395	N	810	-0-	-585	-0-	810	3			N	-0-					153
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	3			N	-0-					153
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					153
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					153
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					153
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					58
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					58
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					58
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	614	3	141	9	N	128	181	1			5
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	3	22	9	N	20					25
03	372	N	121	-0-	-251	-0-	115	3	6	9	N	5					30

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

10	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			N	-0-					115
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					115
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					115
01	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	1488	3			N	-0-					115
02	1624	N	1219	-0-	-405	-0-	1219	3			N	-0-					115
03	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1506	3			N	-0-					115

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					60
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					60
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					60
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					60
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	3			N	-0-					60
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					135
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					135
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					135
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					135
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					135
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					135

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
10	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2583	3	34	9	N	31					119
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2594	3	8	9	N	7					126
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					126
01	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2453	3			N	-0-					126
02	2465	N	2257	-0-	-208	-0-	2257	3			N	-0-					126
*03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					126

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

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
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2092	3	4	9	N	4					74
11	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	2017	3			N	-0-					74
12	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	3			N	-0-					74
01	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	1817	3			N	-0-					74
02	1943	N	1165	-0-	-778	-0-	1165	3			N	-0-					74
03	2046	N	1593	-0-	-453	-0-	1593	3			N	-0-					74

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
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					114
11	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-					114
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					114
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					114
02	435	N	237	-0-	-198	-0-	237	3			N	-0-					114
03	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	N	1					141
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	N	2					143
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					143
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	3	2	9	N	2					145
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					145
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					145

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
10	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	11811	3	232	9	N	211	181	1			200
11	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11358	3	325	9	N	295	208	1			287
12	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11301	3	80	9	N	73	186	1			174
01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10573	3	28	9	N	25					199
02	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8397	3	108	9	N	98	186	1			111
*03	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10703	3	183	9	N	166	178	1			99

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					123
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					123
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					123
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					123
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					123
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 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
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1116	3	34	9	N	31					180
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1247	3	11	9	N	10					190
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					190
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					190
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					190
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1334	3	41	9	N	37	184	1			43

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3	4	9	N	4					116
11	1200	N	989	-0-	-211	-0-	985	3	4	9	N	4					120
12	1240	N	626	-0-	-614	-0-	626	3			N	-0-					120
01	1240	N	568	-0-	-672	-0-	568	3			N	-0-					120
02	957	N	458	-0-	-499	-0-	458	3			N	-0-					120
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	569	3	2	9	N	2					122

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					120
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					120
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					120
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					120
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					120
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					120

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2912	3	13	9	N	12					218
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2681	3	10	9	N	9					227
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					227
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3363	3	42	9	N	38	178	1			87
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2877	3	3	9	N	3					90
*03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3376	3	24	9	N	22					112

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1805	3	12	9	N	11					126
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					126
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					126
01	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	3			N	-0-					126
02	1595	N	1430	-0-	-165	-0-	1430	3			N	-0-					126
03	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	1523	3			N	-0-					126

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
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					106
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					106
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					106
01	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					106
02	232	N	109	-0-	-123	-0-	109	3			N	-0-					106
03	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					106

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	13838	-0-	10738	10738	13798	3	40	9	N	36					65
11	3000	N	11320	-0-	8320	19058	10970	3	350	9	N	318	378	1			5
12	3100	N	9941	-0-	6841	25899	9703	3	238	9	N	216	199	1			22
01	35403	X	9504	-0-	-25899	-0-	9308	3	196	9	N	178					200
02	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8020	3	110	9	N	100	180	1			120
*03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8388	3	142	9	N	129	199	1			50

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1487	3	8	9	N	7					81
11	1620	N	1424	-0-	-196	-0-	1418	3	6	9	N	5					86
12	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1364	3	47	9	N	43					129
01	1488	N	973	-0-	-515	-0-	973	3			N	-0-					129
02	1363	N	733	-0-	-630	-0-	733	3			N	-0-					129
03	1426	N	499	-0-	-927	-0-	489	3	10	9	N	9					138

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					177
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					177
12	1178	N	748	-0-	-430	-0-	748	3			N	-0-					177
01	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					177
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					177
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

10	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1886	3	4	9	N	4					153
11	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	1810	3	2	9	N	2					155
12	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	1896	3			N	-0-					155
01	1891	N	1528	-0-	-363	-0-	1528	3			N	-0-					155
02	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	1297	3			N	-0-					155
03	1891	N	1092	-0-	-799	-0-	1088	3	4	9	N	4					159

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					61
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	3	1	9	N	1					62
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					62
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					62
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					62
03	1953	N	1520	-0-	-433	-0-	1520	3			N	-0-					62

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					59
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					59
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					59
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					59
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-					59
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

10	6913	X	6361	-0-	-552	-0-	6357	3	4	9	N	4					192
11	6510	X	6313	-0-	-197	-0-	6265	3	48	9	N	44	186	1			50
12	6727	X	6621	-0-	-106	-0-	6453	3	168	9	N	153	181	1			22
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6313	3	122	9	N	111					133
02	6090	X	5721	-0-	-369	-0-	5713	3	8	9	N	7					140
03	6634	X	5438	-0-	-1196	-0-	5371	3	67	9	N	61	180	1			21

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2550	3	13	9	N	12					65
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2121	3	19	9	N	17					82
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	3	6	9	N	5					87
01	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	2491	3	75	9	N	68					155
02	2059	N	1793	-0-	-266	-0-	1793	3			N	-0-					155
03	2480	N	2012	-0-	-468	-0-	1953	3	59	9	N	54	188	1			21

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	6751	-0-	-999	-0-	6661	3	90	9	N	82					125
11	7500	X	6505	-0-	-995	-0-	6409	3	96	9	N	87					212
12	7750	X	6614	-0-	-1136	-0-	6605	3	9	9	N	8					220
01	7564	X	5625	-0-	-1939	-0-	5625	3			N	-0-					220
02	7076	X	5712	-0-	-1364	-0-	5712	3			N	-0-					220
*03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6850	3	46	9	N	42	185	1			77

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4046	-0-	-418	-0-	4015	3	31	9	N	28	181	1			32
11	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	4032	3	33	9	N	30					62
12	3999	X	3381	-0-	-618	-0-	3373	3	8	9	N	7					69
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4337	3	53	9	N	48					117
02	3944	X	3621	-0-	-323	-0-	3618	3	3	9	N	3					120
*03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4711	3	6	9	N	5					125

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3115	3	3	9	N	3					163
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3499	3	2	9	N	2					165
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					165
01	2511	X	1816	-0-	-695	-0-	1816	3			N	-0-					165
02	2349	X	900	-0-	-1449	-0-	900	3			N	-0-					165
03	2511	X	1245	-0-	-1266	-0-	1245	3			N	-0-					165

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20150	X	16978	-0-	-3172	-0-	16798	3	180	9	N	164	182	1			47
11	18810	X	14999	-0-	-3811	-0-	14869	3	130	9	N	118					165
12	18786	X	15589	-0-	-3197	-0-	15488	3	101	9	N	92	185	1			72
01	18786	X	15066	-0-	-3720	-0-	14986	3	80	9	N	73					145
02	17574	X	13362	-0-	-4212	-0-	13230	3	132	9	N	120					265
03	16988	X	13410	-0-	-3578	-0-	13334	3	76	9	N	69	199	1			135

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1124	-0-	-333	-0-	1124	3			N	-0-					32
11	1350	X	1053	-0-	-297	-0-	1053	3			N	-0-					32
12	1395	X	1029	-0-	-366	-0-	1029	3			N	-0-					32
01	1302	X	1069	-0-	-233	-0-	1069	3			N	-0-					32
02	1015	N	644	-0-	-371	-0-	644	3			N	-0-					32
03	1023	N	629	-0-	-394	-0-	629	3			N	-0-					32

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
10	1736	X	1442	-0-	-294	-0-	1434	3	8	9	N	7					56
11	1290	X	1117	-0-	-173	-0-	1113	3	4	9	N	4					60
12	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1276	3	2	9	N	2					62
01	1457	X	722	-0-	-735	-0-	722	3			N	-0-					62
02	1073	N	647	-0-	-426	-0-	647	3			N	-0-					62
03	1271	N	613	-0-	-658	-0-	613	3			N	-0-					62

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3	Y	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	53	-0-	-179	-0-	53	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3	N	-0-			-0-
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	494	3	N	-0-			-0-
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3	N	-0-			-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3	N	-0-			-0-
02	464 N	454	-0-	-10	-0-	454	3	N	-0-			-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3	Y	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	Y	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	Y	-0-			-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			Y	-0-					-0-
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			Y	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4173	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
*03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

10	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	574	-0-	-1106	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	727	-0-	-1009	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	964	-0-	-586	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-			-0-
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2458 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3		N	-0-			-0-
*03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	227	-0-	227	41452	227	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10	216	-0-	216	41668	216	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10	170	-0-	170	41838	170	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10	192	-0-	192	42030	192	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	327	-0-	327	42357	327	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10	464	-0-	464	42821	464	3	N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

10	2945 X	2492	-0-	-453	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	2910 X	2189	-0-	-721	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
12	3007 X	2354	-0-	-653	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
01	3007 X	1931	-0-	-1076	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
02	2813 X	1607	-0-	-1206	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	2480 X	2252	-0-	-228	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

10	SWR 10	2233	-0-	2233	225280	2233	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	2239	-0-	2239	227519	2239	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	2431	-0-	2431	229950	2431	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2526	-0-	2526	232476	2526	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	2114	-0-	2114	234590	2114	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	2399	-0-	2399	236989	2399	3			N	-0-					-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	629	2	Y	5			5
						6	9							
11	750 N	519	-0-	-231	-0-	15	1	496	2	Y	7	5	8	7
						8	9							
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	24	1	714	2	Y	2	5	1	4
						2	9							
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	635	2	Y	8			12
						9	9							
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	Y	5	10	1	7
						6	9							
03	744 N	602	-0-	-142	-0-	17	1	582	2	Y	3			10
						3	9							

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	49	1	1777	2	Y	-0-					26
11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	60	1	2224	2	Y	4	26	1	4	8	-0-
						4	9									
12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	60	1	2237	2	Y	-0-					-0-
01	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	65	1	2279	2	Y	-0-					-0-
02	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	55	1	1951	2	Y	-0-					-0-
*03	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	52	1	2038	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	62	1	2236	2	Y	-0-					33
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	57	1	2124	2	Y	-0-	33	1			-0-
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	56	1	2100	2	Y	-0-					-0-
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	57	1	2016	2	Y	-0-					-0-
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	67	1	2347	2	Y	-0-					-0-
*03	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	77	1	2990	2	Y	-0-					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

10	7285 X	6442	-0-	-843	-0-	193	1	6163	2	Y	78	82	1			115
						86	9									
11	7050 X	7014	-0-	-36	-0-	182	1	6719	2	Y	103	97	1	5	8	116
						113	9									
12	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	249	1	7732	2	Y	161	94	1			183
						177	9									
01	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	233	1	7504	2	Y	137	128	1			192
						151	9									
02	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	221	1	7095	2	Y	128	274	1			46
						141	9									
03	7781 X	7542	-0-	-239	-0-	229	1	7152	2	Y	146	134	1			58
						161	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	19	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	15	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	20	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	18	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	19	1	580	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	69	1	2483	2	Y	74					101
						81	9									
11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	69	1	2554	2	Y	56	106	1			51
						62	9									
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	64	1	2406	2	Y	42					93
						46	9									
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	88	1	3086	2	Y	74					167
						81	9									
02	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	58	1	2063	2	Y	42	181	1			28
						46	9									
*03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	68	1	2659	2	Y	90					118
						99	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	84	1	2650	2	Y	21					68
						23	9									
11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	90	1	2892	2	Y	16					84
						18	9									
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	114	1	3371	2	Y	10	59	1			35
						11	9									
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	91	1	2972	2	Y	36					71
						40	9									
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	89	1	3167	2	Y	26	60	1			37
						29	9									
03	3503 X	2834	-0-	-669	-0-	82	1	2734	2	Y	16					53
						18	9									

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

10	3751 X	3149	-0-	-602	-0-	96	1	3027	2	Y	24					83
						26	9									
11	3630 X	2400	-0-	-1230	-0-	72	1	2316	2	Y	11					94
						12	9									
12	3751 X	3060	-0-	-691	-0-	100	1	2950	2	Y	9	66	1			37
						10	9									
01	3751 X	2728	-0-	-1023	-0-	80	1	2613	2	Y	32					69
						35	9									
02	3625 X	2761	-0-	-864	-0-	75	1	2663	2	Y	21	58	1			32
						23	9									
03	3162 X	2486	-0-	-676	-0-	72	1	2399	2	Y	14					46
						15	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	100	-0-	-24	-0-	3	1	96	2	Y	1					24
							1	9									
11	1350	X	273	-0-	-1077	-0-	8	1	264	2	Y	1					25
							1	9									
12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	62	1	1843	2	Y	5	18	1			12
							6	9									
01	1395	X	1084	-0-	-311	-0-	32	1	1038	2	Y	13					25
							14	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	2	21	1			6
							2	9									
03	1922	N	263	-0-	-1659	-0-	8	1	254	2	Y	1					7
							1	9									

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	112	1	3534	2	Y	27					27
							30	9									
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	78	1	2505	2	Y	12					39
							13	9									
12	1085	X	449	-0-	-636	-0-	15	1	433	2	Y	1	28	1			12
							1	9									
01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1261	2	Y	16					28
							18	9									
02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	50	1	1755	2	Y	14	24	1			18
							15	9									
*03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	87	1	2894	2	Y	18					36
							20	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

10	3379	X	2365	-0-	-1014	-0-	70	1	2242	2	Y	48	50	1			71
							53	9									
11	3270	X	1915	-0-	-1355	-0-	49	1	1816	2	Y	45	59	1			57
							50	9									
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	103	1	3189	2	Y	-0-	47	1			10
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	96	1	3071	2	Y	-0-	7	1			3
02	2581	X	2027	-0-	-554	-0-	61	1	1966	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	98	1	3070	2	Y	-0-					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

10	6448	X	5749	-0-	-699	-0-	173	1	5526	2	Y	45	45	1			65
							50	9									
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	165	1	6076	2	Y	57	54	1			68
							63	9									
12	6789	X	5313	-0-	-1476	-0-	164	1	5087	2	Y	56	56	1			68
							62	9									
01	6789	X	5601	-0-	-1188	-0-	167	1	5377	2	Y	52	48	1			72
							57	9									
02	5510	X	5416	-0-	-94	-0-	162	1	5200	2	Y	49	104	1			17
							54	9									
03	5890	X	5422	-0-	-468	-0-	166	1	5194	2	Y	56	51	1			22
							62	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					25
11	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					25
12	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					25
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					25
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					25
*03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

10	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					20
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-					20
12	1023 N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					20
01	1023 N	745	-0-	-278	-0-	745	2			N	-0-					20
02	899 N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					20
*03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

10	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	1961	2			N	-0-					94
11	2130 N	1375	-0-	-755	-0-	1375	2			N	-0-					94
12	2201 N	1951	-0-	-250	-0-	1951	2			N	-0-					94
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					94
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					94
03	1953 N	1719	-0-	-234	-0-	1576	2	143	9	N	130	189	1			35

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2077 N	1699	-0-	-378	-0-	1699	2			N	-0-					30
11	1950 N	1454	-0-	-496	-0-	1454	2			N	-0-					30
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					30
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					30
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					30
03	1953 N	1780	-0-	-173	-0-	1780	2			N	-0-					30

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2443	N	2395	-0-	-48	-0-	2395	2			N	-0-					18
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					18
12	2635	X	2384	-0-	-251	-0-	2384	2			N	-0-					18
01	2635	X	2337	-0-	-298	-0-	2298	2	39	9	N	35					53
02	2465	X	1270	-0-	-1195	-0-	1270	2			N	-0-					53
*03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2987	2	15	9	N	14					67

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					20
11	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					20
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					20
01	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					20
02	464	N	308	-0-	-156	-0-	308	2			N	-0-					20
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2			N	-0-					85
11	4230	X	3422	-0-	-808	-0-	3422	2			N	-0-					85
12	4371	X	3740	-0-	-631	-0-	3740	2			N	-0-					85
01	4371	X	2962	-0-	-1409	-0-	2962	2			N	-0-					85
02	4089	X	2936	-0-	-1153	-0-	2936	2			N	-0-					85
03	4092	X	2971	-0-	-1121	-0-	2971	2			N	-0-					85

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					96
*05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					96
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					96
*07	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-					96
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					96
*09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					96
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					96
*11	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					96
*12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					96
*01	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	2			N	-0-					96
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	96	1			-0-
03	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					56
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					56
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					56
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					56
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					56

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					22
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					22
12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					22
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4654	2	3	9	N	3					25
02	3799	X	622	-0-	-3177	-0-	501	2	121	9	N	110	115	1			20
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4510	-0-	-109	-0-	4510	2			N	-0-					23
11	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	4390	2			N	-0-					23
12	4774	X	4427	-0-	-347	-0-	4427	2			N	-0-					23
01	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	4321	2			N	-0-					23
02	4466	X	3975	-0-	-491	-0-	3975	2			N	-0-					23
03	4526	X	4168	-0-	-358	-0-	4168	2			N	-0-					23

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2052	-0-	-1079	-0-	2052	2			N	-0-					35
11	3060	X	2927	-0-	-133	-0-	2927	2			N	-0-					35
12	3162	X	2893	-0-	-269	-0-	2893	2			N	-0-					35
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	2			N	-0-					35
02	2842	X	2658	-0-	-184	-0-	2658	2			N	-0-					35
03	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2			N	-0-					35

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4243	-0-	-500	-0-	4243	2			N	-0-					17
11	4590	X	3930	-0-	-660	-0-	3930	2			N	-0-					17
12	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	3702	2			N	-0-					17
01	4247	X	2513	-0-	-1734	-0-	2513	2			N	-0-					17
02	3973	X	2058	-0-	-1915	-0-	2058	2			N	-0-					17
03	4247	X	1928	-0-	-2319	-0-	1928	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					19
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					19
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					14
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					14
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					14
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					14
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	468	2			N	-0-					14
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					14

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					20
11	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					20
12	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					20
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					20
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					20
*03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

10	6200 X	3674	-0-	-2526	-0-	158	1	3516	2	N	-0-					37
11	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	268	1	5947	2	N	-0-					37
12	4712 X	4705	-0-	-7	-0-	203	1	4502	2	N	-0-					37
01	4712 X	4502	-0-	-210	-0-	192	1	4260	2	N	45					82
						50	9									
02	5800 X	4433	-0-	-1367	-0-	189	1	4200	2	N	40					122
						44	9									
03	6200 X	5328	-0-	-872	-0-	229	1	5088	2	N	10					132
						11	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					94
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					94
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					94
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					94
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					94
03	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					94

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	290	N	35	-0-	-255	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	374	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

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
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1440	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1485	2	13	9	N	12	12	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1751	-0-	-543	-0-	1751	2			N	-0-					18
11	2220	N	1468	-0-	-752	-0-	1468	2			N	-0-					18
12	2015	N	1523	-0-	-492	-0-	1523	2			N	-0-					18
01	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	1443	2			N	-0-					18
02	1421	N	1355	-0-	-66	-0-	1355	2			N	-0-					18
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					18

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-					59
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					59
12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					59
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1412	2	43	9	N	39	86	1			12
02	1450	N	688	-0-	-762	-0-	688	2			N	-0-					12
03	1519	N	533	-0-	-986	-0-	533	2			N	-0-					12

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

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
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					13
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					13
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					13
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					13
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					13
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					13

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			37
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			37
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-			37
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			37
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			37
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			37

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	2280	-0-	-231	-0-	2280	2		N	-0-			41
11	2430 N	2047	-0-	-383	-0-	2047	2		N	-0-			41
12	2356 N	2122	-0-	-234	-0-	2122	2		N	-0-			41
01	2294 N	1965	-0-	-329	-0-	1965	2		N	-0-			41
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			41
03	2108 N	1986	-0-	-122	-0-	1986	2		N	-0-			41

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4836 X	4618	-0-	-218	-0-	4618	2			Y	-0-					32
11	4680 X	4487	-0-	-193	-0-	4487	2			Y	-0-					32
12	4836 X	4604	-0-	-232	-0-	4604	2			Y	-0-					32
01	4743 X	4686	-0-	-57	-0-	4645	2	41	9	Y	37					69
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4432	2	6	9	Y	5					74
*03	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4673	2	19	9	Y	17	59	1			32

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			132
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			132
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			132
01	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2		N	-0-			132
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			132
03	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2		N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			138
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			138
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			138
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			138
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			138
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2		N	-0-			138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	2863	-0-	-516	-0-	203	1	2660	2	N	-0-					47
11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	198	1	2955	2	N	-0-					47
12	3193 X	2395	-0-	-798	-0-	164	1	2231	2	N	-0-					47
01	3193 X	3175	-0-	-18	-0-	193	1	2838	2	N	131					178
						144	9									
02	3045 X	2068	-0-	-977	-0-	138	1	1911	2	N	17					195
						19	9									
03	3255 X	2581	-0-	-674	-0-	184	1	2364	2	N	30					225
						33	9									

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

10	496 X	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					123
11	420 X	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					123
12	434 X	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					123
01	434 X	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					123
02	319 N	207	-0-	-112	-0-	207	2			N	-0-					123
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

10	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					31
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					31
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					31
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					31
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					31
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					50
11	1530	N	1033	-0-	-497	-0-	1033	2			N	-0-					50
12	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	1063	2			N	-0-					50
01	1581	N	843	-0-	-738	-0-	843	2			N	-0-					50
02	986	N	528	-0-	-458	-0-	528	2			N	-0-					50
03	1054	N	516	-0-	-538	-0-	516	2			N	-0-					50

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

10	527	N	83	-0-	-444	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	25	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	808	2	53	9	N	48	48	8			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

10	7068 X	2658	-0-	-4410	-0-	2658	2			N	-0-					208
11	6840 X	2582	-0-	-4258	-0-	2582	2			N	-0-					208
12	7068 X	6044	-0-	-1024	-0-	6044	2			N	-0-					208
01	6386 X	6055	-0-	-331	-0-	5981	2	74	9	N	67					275
02	5394 X	5152	-0-	-242	-0-	5146	2	6	9	N	5					280
03	6045 X	5160	-0-	-885	-0-	5132	2	28	9	N	25	187	1			118

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	551 N	477	-0-	-74	-0-	469	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	620 N	514	-0-	-106	-0-	503	2	11	9	N	10	10	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	14040	-0-	14040	60766	14040	3			N	-0-					-0-
11	0	13832	-0-	13832	74598	13832	3			N	-0-					-0-
12	0	12113	-0-	12113	86711	12113	3			N	-0-					-0-
01	11856	11046	-0-	-810	85901	11046	3			N	-0-					-0-
02	10476	10023	-0-	-453	85448	10023	3			N	-0-					-0-
*03	12059	8887	-0-	-3172	82276	8887	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

10	39122 X	39094	-0-	-28	-0-	39086	3	8	9	N	7	7	1			-0-
11	38661 X	38661	-0-	-0-	-0-	38657	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	43198 X	43198	-0-	-0-	-0-	43189	3	9	9	N	8	8	1			-0-
01	41564 X	41564	-0-	-0-	-0-	41543	3	21	9	N	19	19	1			-0-
02	39600 X	39600	-0-	-0-	-0-	39596	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*03	45028 X	45028	-0-	-0-	-0-	45019	3	9	9	N	8	8	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

10	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	11161	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	3			N	-0-					-0-
12	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	10380	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10469	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
*03	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	10898	3	2	9	N	2	2	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

10	49848 X	47875	-0-	-1973	-0-	47865	3	10	9	N	9	9	1			-0-
11	47460 X	47042	-0-	-418	-0-	47038	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	47523 X	47448	-0-	-75	-0-	47439	3	9	9	N	8	8	1			-0-
01	47864 X	45957	-0-	-1907	-0-	45934	3	23	9	N	21	21	1			-0-
02	45472 X	43095	-0-	-2377	-0-	43091	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	48608 X	47069	-0-	-1539	-0-	47060	3	9	9	N	8	8	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

10	23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	23780	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	23032 X	23032	-0-	-0-	-0-	23030	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	23845 X	23845	-0-	-0-	-0-	23841	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	23766 X	23766	-0-	-0-	-0-	23754	3	12	9	N	11	11	1			-0-
02	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	22176	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	23559 X	23559	-0-	-0-	-0-	23555	3	4	9	N	4	4	1			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3353	-0-	-637	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3432	-0-	-691	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3152	-0-	-705	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3417	-0-	-706	-0-	3417	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

10	800	N	1677	-0-	877	4599	224	1	1444	2	Y	8					18
							9	9									
11	3000	N	1223	-0-	-1777	2822	1223	2			Y	-0-					18
12	3100	N	1214	-0-	-1886	936	1214	2			Y	-0-					18
01	2183	N	1247	-0-	-936	-0-	1233	2	14	9	Y	13	21	1			10
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

10	3000	N	2233	-0-	-767	4039	299	1	1925	2	Y	8					68
							9	9									
11	3000	N	2255	-0-	-745	3294	2180	2	75	9	Y	68					136
12	3100	N	2164	-0-	-936	2358	2164	2			Y	-0-					136
01	3100	N	2199	-0-	-901	1457	2199	2			Y	-0-	31	1			105
*02	2900	N	2075	-0-	-825	632	2075	2			Y	-0-	16	1			89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	632					Y	NO RPT					89

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	800	N	1985	-0-	1185	5047	266	1	1711	2	Y	7					23
							8	9									
11	3000	N	1444	-0-	-1556	3491	1444	2			Y	-0-					23
12	3100	N	1433	-0-	-1667	1824	1433	2			Y	-0-					23
01	3100	N	1457	-0-	-1643	181	1457	2			Y	-0-	20	1			3
*02	1553	N	1372	-0-	-181	-0-	1363	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	800	N	989	-0-	189	2347	133	1	856	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	867	-0-	-2133	214	867	2			Y	-0-					-0-
12	1074	N	860	-0-	-214	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	874	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	Y	10	7	1			3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 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
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	274	1	1765	2	N	-0-					86
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					86
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					87
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
10	3000	N	2913	-0-	-87	4949	391	1	2514	2	Y	7					82
							8	9									
11	3000	N	1130	-0-	-1870	3079	1130	2			Y	-0-					82
12	3100	N	1121	-0-	-1979	1100	1121	2			Y	-0-					82
01	2255	N	1155	-0-	-1100	-0-	1140	2	15	9	Y	14	27	1			69
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-	14	1			55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	83	1	535	2	N	4					113
							4	9									
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					113
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					113
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	5	1			108
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	3	1			105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
10	800	N	1834	-0-	1034	4844	245	1	1578	2	Y	10					68
							11	9									
11	3000	N	940	-0-	-2060	2784	940	2			Y	-0-					68
12	3100	N	933	-0-	-2167	617	933	2			Y	-0-					68
01	1566	N	949	-0-	-617	-0-	949	2			Y	-0-	10	1			58
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-	5	1			53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					67
12	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					67
01	14B	DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					67
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					67

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

10	961	N	896	-0-	-65	-0-	121	1	775	2	N	-0-					32
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					32
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					32
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1153	2	20	9	N	18	18	1			32
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1165	2	10	9	N	9	9	1			32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					139
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					139
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					139
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

10	713	N	226	-0-	-487	-0-	129	1	89	2	N	7					31
							8	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					31
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					31
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-	15	1			16
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	951	2	1	9	N	1	7	1			10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	187	1	1203	2	N	2					17
							2	9									
11	3000	N	3165	-0-	165	165	3165	2			N	-0-					17
12	3100	N	3141	-0-	41	206	3141	2			N	-0-					17
01	3100	N	3207	-0-	107	313	3193	2	14	9	N	13	30	1			-0-
*02	2296	N	1983	-0-	-313	-0-	1966	2	17	9	N	15	15	1			-0-
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	800	N	618	-0-	-182	769	83	1	535	2	Y	-0-					25
11	1293	N	524	-0-	-769	-0-	524	2			Y	-0-					25
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					25
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	Y	6	6	1			25
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	Y	3	3	1			25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	800	N	774	-0-	-26	1599	104	1	669	2	Y	1					9
							1	9									
11	2222	N	623	-0-	-1599	-0-	623	2			Y	-0-					9
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	618	2	9	9	Y	8					17
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1	1	1			17
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	1	1			16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	237	1	1524	2	N	69	64	1			13
							76	9									
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					13
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					13
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1194	2	23	9	N	21	26	1			8
*02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1689	2	14	9	N	13	13	1			8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	187	2	N	1					28
							1	9									
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					28
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					28
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	1	1			27
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
10	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	179	1	1150	2	N	-0-					54
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					54
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					54
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1158	2	19	9	N	17	17	1			54
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1126	2	10	9	N	9	9	1			54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	179	1	1150	2	N	92	100	1			49
							101	9									
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					49
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	2	9	9	N	8					57
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1158	2	17	9	N	15	15	1			57
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	8	1			49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	76	1	1607	2	N	-0-					-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	N	-0-					-0-
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	60	1	1277	2	N	-0-					-0-
01	1674 N	1547	-0-	-127	-0-	70	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	2	N	-0-					-0-
*03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	50	1	1992	2	Y	25					120
						28	9									
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	Y	8					128
12	2201 N	2196	-0-	-5	-0-	68	1	2122	2	Y	5					133
						6	9									
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2302	2	19	9	Y	17					150
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	54	1	2126	2	Y	-0-					150
03	2201 N	1776	-0-	-425	-0-	1765	2	11	9	Y	10					160

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					25
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					25
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					25
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					25
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					25
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

10	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					42
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					42
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					42
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					42
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					42
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					42

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 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
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	-0-					56
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					56
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					56
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	Y	-0-					56
02	435 N	434	-0-	-1	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					56
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		870	-0-	870 B	2019	112	1	722	2	Y	33	38	1			35
							36	9									
11	3075	X	1056	-0-	-2019 B	-0-	1056	2			Y	-0-					35
12	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1047	2	11	9	Y	10					45
01	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			Y	-0-	18	1			27
*02	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			Y	-0-	9	1			18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					18

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	4	1	27	2	N	1					43
							1	9									
11	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					43
12	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					43
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	28	2	4	9	N	4					47
*02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	458	-0-	-1743 B	-0-	50	1	321	2	N	79	87	1			26
							87	9									
11	2130	X	270	-0-	-1860 B	-0-	270	2			N	-0-					26
12	1581	X	269	-0-	-1312 B	-0-	268	2	1	9	N	1					27
01	1488	X	274	-0-	-1214 B	-0-	272	2	2	9	N	2	2	1			27
*02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	132	2	1	9	N	1	1	1			27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
11	8	X	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					69
12	8	X	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					69
01	8	X	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
03	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	175	1	1123	2	N	14					79
							15	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					79
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	2	6	9	N	5					84
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-	15	1			69
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	8	1			61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					25
12	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-					25
01	14B	DENY	8	-0-	8	24	8	2			Y	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					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
10	DLQ G-10		248	-0-	248	585	33	1	214	2	Y	1					24
							1	9									
11	780	N	195	-0-	-585	-0-	195	2			Y	-0-					24
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					24
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					24
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	2	1			22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	DLQ G-10		216	-0-	216	6054	29	1	187	2	Y	-0-					30
11	2100	N	158	-0-	-1942	4112	158	2			Y	-0-					30
12	3100	N	157	-0-	-2943	1169	157	2			Y	-0-					30
01	1329	X	160	-0-	-1169	-0-	159	2	1	9	Y	1	1	1			30
02	174	X	64	-0-	-110	-0-	64	2			Y	-0-					30
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					30

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					10
12	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					10
01	14B	DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					10

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					27
12	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-					27
01	14B	DENY	8	-0-	8	24	8	2			Y	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					27

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		124	-0-	124	617	17	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	1137	X	520	-0-	-617	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
12	1736	X	516	-0-	-1220	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	524	2	19	9	Y	17	7	1			10
*02	488	X	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1	4	1			7
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					7

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					15
12	14B2	EXT	45	-0-	45	53	8	2	37	9	N	34					49
01	14B	DENY	8	-0-	8	61	8	2			N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					49
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					49

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2069	-0-	-1155	-0-	278	1	1791	2	N	-0-					13
11	3120	X	2266	-0-	-854	-0-	2266	2			N	-0-					13
12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					13
01	3131	X	2321	-0-	-810	-0-	2286	2	35	9	N	32	32	1			13
*02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2095	2	19	9	N	17	17	1			13
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	295	1	1898	2	N	-0-						64
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-						64
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-						64
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1047	2	19	9	N	17	17	1				64
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-	9	1				55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						55

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	10075 X	9032	-0-	-1043	-0-	9030	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9570 X	8724	-0-	-846	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
12	9362 X	8942	-0-	-420	-0-	8940	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9300 X	8781	-0-	-519	-0-	8777	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	8584 X	7929	-0-	-655	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
03	9021 X	7889	-0-	-1132	-0-	7888	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	5208 X	1914	-0-	-3294	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
11	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3		N	-0-			-0-
12	3441 X	2993	-0-	-448	-0-	2993	3		N	-0-			-0-
01	3441 X	1708	-0-	-1733	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
02	4872 X	2862	-0-	-2010	-0-	2862	3		N	-0-			-0-
*03	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3		N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

10	6324 X	6046	-0-	-278	-0-	6046	3		N	-0-			-0-
11	6120 X	5509	-0-	-611	-0-	5509	3		N	-0-			-0-
12	6324 X	5938	-0-	-386	-0-	5938	3		N	-0-			-0-
01	6324 X	6211	-0-	-113	-0-	6211	3		N	-0-			-0-
02	5800 X	5717	-0-	-83	-0-	5717	3		N	-0-			-0-
03	6045 X	5960	-0-	-85	-0-	5960	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

10	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3		N	-0-			-0-
11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3		N	-0-			-0-
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3		N	-0-			-0-
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3		N	-0-			-0-
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3		N	-0-			-0-
*03	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3		N	-0-			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

10	12710 X	11952	-0-	-758	-0-	11952	3		N	-0-			-0-
11	12300 X	11540	-0-	-760	-0-	11540	3		N	-0-			-0-
12	12369 X	11434	-0-	-935	-0-	11434	3		N	-0-			-0-
01	12369 X	11852	-0-	-517	-0-	11852	3		N	-0-			-0-
02	11571 X	11096	-0-	-475	-0-	11096	3		N	-0-			-0-
03	11966 X	10430	-0-	-1536	-0-	10430	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

10	19065 X	13458	-0-	-5607	-0-	13458	3		N	-0-			-0-
11	17490 X	13168	-0-	-4322	-0-	13168	3		N	-0-			-0-
12	15221 X	12059	-0-	-3162	-0-	12059	3		N	-0-			-0-
01	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	3		N	-0-			-0-
02	13282 X	12213	-0-	-1069	-0-	12213	3		N	-0-			-0-
03	13609 X	12325	-0-	-1284	-0-	12325	3		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
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
*03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
*03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4588	X	4320	-0-	-268	-0-	528	1	3792	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	540	1	3780	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4377	-0-	-25	-0-	558	1	3819	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	558	1	3271	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3641	-0-	-535	-0-	522	1	3119	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4069	-0-	-395	-0-	557	1	3512	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

10	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6010	3	99	9	N	90					228
11	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5501	3	100	9	N	91	179	1			140
12	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	5961	3	293	9	N	266	384	1			22
01	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5712	3	277	9	N	252	175	1			99
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4477	3	193	9	N	175	197	1			77
*03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5679	3	172	9	N	156	182	1			51

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964

10	34472 X	15275	-0-	-19197	-0-	15076	2	199	9	N	181	186	1			108
11	33360 X	26040	-0-	-7320	-0-	508	1	25130	2	N	365	369	1			104
						402	9									
12	41052 X	41052	-0-	-0-	-0-	930	1	39546	2	N	524	370	1			258
						576	9									
01	36333 X	36333	-0-	-0-	-0-	925	1	34958	2	N	409	514	1			153
						450	9									
02	32855 X	32855	-0-	-0-	-0-	870	1	31454	2	N	483	547	1			89
						531	9									
03	35557 X	33388	-0-	-2169	-0-	930	1	32018	2	N	400	360	1			129
						440	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	8401	8234	-0-	-167	-0-	8234	2			N	-0-					99
11	8130	8110	-0-	-20	-0-	406	1	7638	2	N	60					159
						66	9									
12	8401	5814	-0-	-2587	-0-	419	1	5366	2	N	26					185
						29	9									
01	9945	9173	-0-	-772	-0-	419	1	8725	2	N	26	174	1			37
						29	9									
02	7859	8091	-0-	232	232	392	1	7668	2	N	28					65
						31	9									
*03	9065	8617	-0-	-448	-0-	419	1	8180	2	N	16					81
						18	9									

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	2201 X	2117	-0-	-84	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
11	2430 X	1504	-0-	-926	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
12	2511 X	1557	-0-	-954	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
01	2511 X	1911	-0-	-600	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
*03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3		N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	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

10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	Y	-0-			49
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	17	1	680	2	Y	-0-			49
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	7	1	566	2	Y	-0-			49
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	16	1	860	2	Y	-0-			49
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	13	1	805	2	Y	-0-			49
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	9	1	607	2	Y	-0-			49

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

10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	Y	-0-			49
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	12	1	456	2	Y	-0-			49
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	Y	-0-			49
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	Y	-0-			49
02	464 N	429	-0-	-35	-0-	7	1	422	2	Y	-0-			49
03	403 N	274	-0-	-129	-0-	4	1	270	2	Y	-0-			49

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	870	-0-	-360	-0-	870	2			N	-0-			-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
02	2900 N	4531	-0-	1631	1631	4531	2			N	-0-			-0-
*03	3100 N	4170	-0-	1070	2701	4170	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

10	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			Y	-0-			-0-
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4904	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-			-0-
01	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			Y	-0-			-0-
02	5452 X	5160	-0-	-292	-0-	5160	2			Y	-0-			-0-
*03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			Y	-0-			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

10	9951 X	8490	-0-	-1461	-0-	8490	2			Y	-0-			-0-
11	8400 X	7318	-0-	-1082	-0-	7318	2			Y	-0-			-0-
12	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			Y	-0-			-0-
01	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			Y	-0-			-0-
02	7946 X	7461	-0-	-485	-0-	7461	2			Y	-0-			-0-
03	8897 X	5141	-0-	-3756	-0-	5141	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2019 - P/A 10/08/19

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 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
10	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1063	-0-	-53 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1347	-0-	-203 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	2341	-0-	-170 B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	4351 X	4351	-0-	-0- B	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	2697	-0-	-62 B	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	1889	-0-	-870 B	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
02	2581 X	1394	-0-	-1187 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*03	2933 X	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 X	344	-0-	-90 B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
11	420 X	162	-0-	-258 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12	434 X	343	-0-	-91 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
01	341 N	234	-0-	-107 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03	341 N	180	-0-	-161 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

10	279 X	274	-0-	-5 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
11	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2		N	-0-			-0-
12	3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
02	319 N	127	-0-	-192 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03	341 X	187	-0-	-154 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

10	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1773	-0-	-27 B	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
12	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1854	-0-	-99 B	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
02	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1869	-0-	-53 B	-0-	1869	2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

10	713 N	565	-0-	-148 B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
11	660 N	602	-0-	-58 B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
12	682 N	608	-0-	-74 B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
01	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
02	580 N	456	-0-	-124 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
03	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603	2		N	-0-			-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

10	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2019 - P/A 10/14/19

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

10	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/19

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

10	1736 N	1549	-0-	-187 B	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1301	-0-	-379 B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
12	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1537	-0-	-13 B	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
02	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1452	-0-	-129 B	-0-	1452	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2		N	-0-			-0-
11	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
01	961 N	807	-0-	-154 B	-0-	807	2		N	-0-			-0-
02	754 N	637	-0-	-117 B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
03	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

10	434 N	337	-0-	-97 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
11	390 N	250	-0-	-140 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
03	465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2019 - P/A 10/18/19

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*03	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

10	1302 N	899	-0-	-403 B	-0-	899	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	772	-0-	-728 B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2		N	-0-			-0-
01	899 N	388	-0-	-511 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
02	754 N	339	-0-	-415 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03	806 N	263	-0-	-543 B	-0-	263	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	3			N	-0-					-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
10	33604	X	4690	-0-	-28914	-0-	54	1	4615	3	N	19					145
							21	9									
11	33450	X	20501	-0-	-12949	-0-	432	1	20041	3	N	25					170
							28	9									
12	34565	X	24451	-0-	-10114	-0-	540	1	23877	3	N	31					201
							34	9									
01	34565	X	24223	-0-	-10342	-0-	378	1	23783	3	N	56	182	1			75
							62	9									
*02	32335	X	29476	-0-	-2859	-0-	522	1	28890	3	N	58					133
							64	9									
*03	37935	X	37935	-0-	-0-	-0-	540	1	37328	3	N	61					194
							67	9									

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1461	-0-	-1639	81886	1452	2	9	9	N	8					92
11	3000	N	1351	-0-	-1649	80237	1342	2	9	9	N	8					100
12	3100	N	1269	-0-	-1831	78406	1259	2	10	9	N	9					109
01	3100	N	1269	-0-	-1831	76575	1257	2	12	9	N	11					120
02	2900	N	1191	-0-	-1709	74866	1181	2	10	9	N	9					129
*03	3100	N	1271	-0-	-1829	73037	1262	2	9	9	N	8					137

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	162	1	1613	2	N	-0-					6
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	175	1	1542	2	N	3					9
							3	9									
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	N	-0-					9
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	189	1	1734	2	N	3					12
							3	9									
02	1653	N	1511	-0-	-142	-0-	146	1	1359	2	N	5					17
							6	9									
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	174	1	1388	2	N	18					35
							20	9									

CENTERVILLE, SE. //CONT.// 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	N	-0-			7
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	39	1	342	2	N	-0-			7
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	2	N	-0-			7
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	359	2	N	3			10
						3	9							
02	377 N	376	-0-	-1	-0-	36	1	337	2	N	3			13
						3	9							
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	42	1	340	2	N	-0-			13

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

10	DLQ G-10	25	-0-	25	78	25	3			Y	-0-			92
11	DLQ G-10	22	-0-	22	100	22	3			Y	-0-			92
12	DLQ G-10	20	-0-	20	120	20	3			Y	-0-			92
01	DLQ G-10	17	-0-	17	137	17	3			Y	-0-			92
02	DLQ G-10	2	-0-	2	139	2	3			Y	-0-			92
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT			92

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

10	DLQ G-10	29	-0-	29	120	29	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	38	-0-	38	158	38	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	17	-0-	17	175	17	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	41	-0-	41	216	41	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	218	2	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT			-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

10	DLQ G-10	35	-0-	35	136	28	3	7	9	Y	6			153
11	DLQ G-10	41	-0-	41	177	33	3	8	9	Y	7			160
12	DLQ G-10	31	-0-	31	208	25	3	6	9	Y	5			165
01	DLQ G-10	25	-0-	25	233	18	3	7	9	Y	6			171
02	DLQ G-10	7	-0-	7	240	3	3	4	9	Y	4			175
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT			175

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

10	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	53	1	1170	2	N	10			148
						11	9							
11	1320 N	925	-0-	-395	-0-	39	1	871	2	N	14			162
						15	9							
12	1302 N	970	-0-	-332	-0-	41	1	917	2	N	11			173
						12	9							
01	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	44	1	974	2	N	8			181
						9	9							
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	58	1	1285	2	N	29			210
						32	9							
*03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	N	25			235
						28	9							

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	86	1	1907	2	N	-0-					63
11	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	83	1	1855	2	N	-0-					63
12	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	82	1	1812	2	N	-0-					63
01	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	71	1	1582	2	N	-0-					63
02	1885	N	1875	-0-	-10	-0-	81	1	1794	2	N	-0-					63
03	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	69	1	1533	2	N	-0-					63

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	66	1	1474	2	N	33					200
							36	9									
11	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	55	1	1213	2	N	37					237
							41	9									
12	1364	N	909	-0-	-455	-0-	38	1	846	2	N	23	176	1			84
							25	9									
01	1364	N	878	-0-	-486	-0-	38	1	840	2	N	-0-					84
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	86	1	1919	2	N	-0-					84
*03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	2	N	13					97
							14	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

10	372	N	66	-0-	-306	-0-	3	1	63	2	N	-0-					157
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	6	1	129	2	N	-0-					157
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	188	187	1			158
							207	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					158
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					158
03	372	N	115	-0-	-257	-0-	5	1	110	2	N	-0-					158

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	12					262
							13	9									
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	N	-0-					262
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					262
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					262
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					262
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					262

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	795	2	N	-0-					93
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	32	1	715	2	N	-0-					93
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	39	1	856	2	N	-0-					93
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	34	1	761	2	N	-0-					93
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	59	1	1307	2	N	20					113
							22	9									
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	2	N	29					142
							32	9									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

*04	450	N	386	-0-	-64	-0-	12	1	374	2	N	-0-					92
*05	465	N	440	-0-	-25	-0-	13	1	427	2	N	-0-					92
*06	420	N	373	-0-	-47	-0-	11	1	362	2	N	-0-					92
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	13	1	420	2	N	-0-					92
*08	434	N	395	-0-	-39	-0-	12	1	383	2	N	-0-					92
*09	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					92
*10	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	2			N	-0-					92
*11	390	N	5	-0-	-385	-0-	5	2			N	-0-					92
*12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
*01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					92
*02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	92	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

10	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	72	1	1608	2	N	48					258
							53	9									
11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	77	1	1711	2	N	60					318
							66	9									
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	114	1	2531	2	N	94	189	1			223
							103	9									
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	92	1	2036	2	N	53	182	1			94
							58	9									
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	93	1	2068	2	N	60	89	1			65
							66	9									
03	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	84	1	1863	2	N	-0-					65

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					5

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	3	2	9	N	2					134
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	19	3	4	9	N	4					138
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	N	5					143
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	N	3					146
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	N	4					150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	N	3					124
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	3	2	9	N	2					126
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	N	5					131
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	N	4					135
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	15	3	4	9	N	4					215
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	N	5					220
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	3	8	9	N	7					227
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	3	7	9	N	6					233
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	N	4					237
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

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

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
FDL OPERATING, LLC 263924
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
UPP OPERATING, LLC 875310
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COIT (NACATOCH) 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	170	1	801	2	N	81	179	1			59
							89	9									
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	204	1	685	2	N	73					132
							80	9									
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	69	1	703	2	N	80					212
							88	9									
01	930	N	750	-0-	-180	-0-	16	1	653	2	N	74	176	1			110
							81	9									
02	870	N	245	-0-	-625	-0-	3	1	157	2	N	77	155	1			32
							85	9									
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	17	1	651	2	N	77					109
							85	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	630	1	72	9	Y	65	43	1			100
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	648	1	94	9	Y	85					185
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	668	1	134	9	Y	122	93	1			214
01	620	N	485	-0-	-135	-0-	389	1	96	9	Y	87	65	1	1	8	235
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	31	182	1			84
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	76					160

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	N	25					145
							28	9									
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	2	N	-0-					145
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	23	1	232	2	N	47					192
							52	9									
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	N	27					219
							30	9									
02	232	N	166	-0-	-66	-0-	2	1	118	2	N	42	171	1			90
							46	9									
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	3	1	110	2	N	72					162
							79	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	149	1	703	2	N	81	178	1			52
							89	9									
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	167	1	559	2	N	85					137
							94	9									
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	79	1	804	2	N	91	178	1			50
							100	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	22	1	903	2	N	90					140
							99	9									
02	783	N	396	-0-	-387	-0-	6	1	302	2	N	80					220
							88	9									
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	844	2	N	92	173	1			139
							101	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			52
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

10	14B2 EXT		785	-0-	785	3554	785	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3554					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

10	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1511	-0-	-55	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	563	-0-	-584	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	574	-0-	-573	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2262	N	2229	-0-	-33	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

10	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
11	2670	N	390	-0-	-2280	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	1706	-0-	-743	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1020	-0-	-685	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	5045	-0-	1945	1945	5045	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3941	-0-	841	2786	3939	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2900	N	3362	-0-	462	3248	3362	3			Y	-0-					-0-
*03	6532	X	3284	-0-	-3248	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	3757	-0-	3757	11219	3757	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	3657	-0-	3657	14876	3657	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	3687	-0-	3687	18563	3687	3			Y	-0-					-0-
01	21931 X	3368	-0-	-18563	-0-	3366	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3451 X	3309	-0-	-142	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
03	3689 X	3541	-0-	-148	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-
11	4170 X	4081	-0-	-89	-0-	4081	3			Y	-0-					-0-
12	4309 X	4093	-0-	-216	-0-	4093	3			Y	-0-					-0-
01	4309 X	3930	-0-	-379	-0-	3928	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4031 X	3616	-0-	-415	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-
03	4309 X	3635	-0-	-674	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

10	2666 N	2569	-0-	-97	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
01	2573 N	2510	-0-	-63	-0-	2509	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2407 N	2327	-0-	-80	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
*03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

10	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
11	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
12	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-
01	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
*03	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					12
11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					12
12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					12
01	1705 X	1596	-0-	-109	-0-	1596	3			Y	-0-					12
02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					12
03	1705 X	1605	-0-	-100	-0-	1605	3			Y	-0-					12

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	2499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
*03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2844	-0-	-306	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2947	-0-	-339	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	2911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3074	X	2769	-0-	-305	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					20
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					20
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					20
01	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	3			Y	-0-					20
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					20
*03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
02	2001	N	1917	-0-	-84	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	274	-0-	-266	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2771	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

10	2046 N	1592	-0-	-454	-0-	1592	3		Y	-0-			28
11	1980 N	1461	-0-	-519	-0-	1461	3		Y	-0-			28
12	2046 N	1938	-0-	-108	-0-	1938	3		Y	-0-			28
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		Y	-0-			28
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		Y	-0-			28
03	1953 N	1514	-0-	-439	-0-	1514	3		Y	-0-			28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

10	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

10	2449 N	2405	-0-	-44	-0-	2405	3		Y	-0-			129
11	2370 N	2283	-0-	-87	-0-	2283	3		Y	-0-			129
12	2418 N	2365	-0-	-53	-0-	2365	3		Y	-0-			129
01	2418 N	2353	-0-	-65	-0-	2352	3	1 9	Y	1	1 1		129
02	2204 N	2200	-0-	-4	-0-	2200	3		Y	-0-			129
03	2356 N	2240	-0-	-116	-0-	2240	3		Y	-0-			129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

10	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2191	3		Y	-0-			-0-
11	2040 N	274	-0-	-1766	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
12	2263 N	55	-0-	-2208	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
01	2201 N	535	-0-	-1666	-0-	535	3		Y	-0-			-0-
02	2900 N	3260	-0-	360	360	3260	3		Y	-0-			-0-
*03	3100 N	2978	-0-	-122	238	2978	3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					57
11	3540	X	2776	-0-	-764	-0-	2776	3			Y	-0-					57
12	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3096	3			Y	-0-					57
01	3658	X	1985	-0-	-1673	-0-	1985	3			Y	-0-					57
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			Y	-0-					57
*03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
02	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

10	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
02	1102	N	1095	-0-	-7	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

10	1984	N	130	-0-	-1854	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
*03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2202	-0-	-340	-0-	2201	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2146	N	2010	-0-	-136	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

10	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	840	N	653	-0-	-187	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	638	N	520	-0-	-118	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2240	-0-	-240	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
01	2635	N	1727	-0-	-908	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
02	2436	N	1359	-0-	-1077	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1450	-0-	-782	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

10	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
02	1044	N	856	-0-	-188	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
*03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

10	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

10	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
02	1914	N	1849	-0-	-65	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1219	-0-	-517	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	586	-0-	-623	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

10	6820	X	6434	-0-	-386	-0-	6433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6210	X	6178	-0-	-32	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	6286	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6448	X	6218	-0-	-230	-0-	6215	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6032	X	5629	-0-	-403	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5964	-0-	-484	-0-	5963	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

10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
02	841	N	805	-0-	-36	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

10	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2543	-0-	-185	-0-	2542	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2552	N	2479	-0-	-73	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2590	-0-	-107	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

10	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	777	-0-	-6	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

10	868	N	535	-0-	-333	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	239	-0-	-901	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	85	-0-	-1217	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	8284	-0-	-148	-0-	8284	3			Y	-0-					114
11	8160	X	8032	-0-	-128	-0-	8032	3			Y	-0-					114
12	8432	X	8275	-0-	-157	-0-	8275	3			Y	-0-					114
01	8432	X	8203	-0-	-229	-0-	8203	3			Y	-0-					114
02	7888	X	7680	-0-	-208	-0-	7680	3			Y	-0-					114
03	8308	X	8186	-0-	-122	-0-	8186	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

10	4650	X	3054	-0-	-1596	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
11	4410	X	66	-0-	-4344	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	4557	X	112	-0-	-4445	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	121	-0-	-4436	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			Y	-0-					-0-
*03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7382	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

10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1456	-0-	-590	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
*03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

10	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

10	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

10	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	35	-0-	-275	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
11	300 N	72	-0-	-228	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

10	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	3		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-			-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

10	2077 N	1632	-0-	-445	-0-	1632	3		Y	-0-			27
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		Y	-0-			27
12	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3		Y	-0-			27
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		Y	-0-			27
02	1595 N	1368	-0-	-227	-0-	1368	3		Y	-0-			27
03	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	1397	3		Y	-0-			27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3		Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		Y	-0-			53
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		Y	-0-			53
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		Y	-0-			53
01	1953 N	1812	-0-	-141	-0-	1812	3		Y	-0-			53
02	1392 N	1253	-0-	-139	-0-	1253	3		Y	-0-			53
03	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768	3		Y	-0-			53

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					17
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					17
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					17
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					17
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					17
*03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

10	1736 N	1461	-0-	-275	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
11	1710 N	1248	-0-	-462	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
12	1705 N	1511	-0-	-194	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
*03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

10	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	3			Y	-0-	5	5			10
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3			Y	-0-	5	5			5
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-	5	5			-0-
01	217 N	40	-0-	-177	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

10	7223 X	6252	-0-	-971	-0-	6252	3			Y	-0-					-0-
11	6660 X	5625	-0-	-1035	-0-	5625	3			Y	-0-					-0-
12	6882 X	3650	-0-	-3232	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
01	6820 X	3779	-0-	-3041	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-
02	6119 X	1693	-0-	-4426	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
03	6262 X	5661	-0-	-601	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

10	1116 N	230	-0-	-886	-0-	230	3			Y	-0-					18
11	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					18
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					18
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					18
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					18
*03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	3102	3			Y	-0-					77
11	3480	X	2965	-0-	-515	-0-	2965	3			Y	-0-					77
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			Y	-0-					77
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3456	3	2	9	Y	2	2	1			77
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			Y	-0-					77
03	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	3482	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
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	921	-0-	-36	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					22
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					22
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			Y	-0-					22
01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3			Y	-0-					22
02	1566	N	1436	-0-	-130	-0-	1436	3			Y	-0-					22
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	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
10	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	1125	3			Y	-0-					37
11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1517	3			Y	-0-					37
12	1519	N	914	-0-	-605	-0-	914	3			Y	-0-					37
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			Y	-0-					37
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					37
*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 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
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	980	-0-	-911	-0-	980	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

10	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

10	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2859	-0-	-458	-0-	2858	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3248	X	2481	-0-	-767	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2934	-0-	-538	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
11	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2460	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
*03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
*03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
02	1450 N	1397	-0-	-53	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
*03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
11	2580 N	2506	-0-	-74	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
01	2666 N	2630	-0-	-36	-0-	2629	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
*03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

10	2728 N	2651	-0-	-77	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
11	2280 N	2170	-0-	-110	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
12	2697 N	1578	-0-	-1119	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
01	2666 N	2162	-0-	-504	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
02	2088 N	1386	-0-	-702	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
03	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

10	4557 X	3552	-0-	-1005	-0-	3552	3			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3555	-0-	-435	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-
12	3658 X	3510	-0-	-148	-0-	3510	3			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3516	-0-	-142	-0-	3514	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3451 X	3281	-0-	-170	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
03	3689 X	3312	-0-	-377	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	863	-0-	-191	-0-	863	3			N	-0-					20
11	1020	X	557	-0-	-463	-0-	557	3			N	-0-					20
12	1054	X	536	-0-	-518	-0-	536	3			N	-0-					20
01	1054	X	417	-0-	-637	-0-	417	3			N	-0-					20
02	928	X	447	-0-	-481	-0-	447	3			N	-0-					20
03	868	X	441	-0-	-427	-0-	441	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
*03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

10	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3268	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3016	X	2940	-0-	-76	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
*03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

10	10602	X	9600	-0-	-1002	-0-	9598	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-
12	10602	X	2656	-0-	-7946	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
01	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15667	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13213	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11518	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

10	2046	X	857	-0-	-1189	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3573	-0-	573	573	3573	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3332	-0-	232	805	3332	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2908	-0-	-192	613	2907	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3158	X	2545	-0-	-613	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
*03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1346	-0-	-162	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
*03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					15
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					15
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					15
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2626	3	1	9	Y	1	1	1			15
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					15
*03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	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
10	3968	X	3065	-0-	-903	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	2177	-0-	-1753	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	1917	-0-	-2144	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
01	4061	X	1674	-0-	-2387	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
02	3132	X	1500	-0-	-1632	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	1578	-0-	-1491	-0-	1578	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
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			Y	-0-					13
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			Y	-0-					13
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					13
01	5115	X	4576	-0-	-539	-0-	4576	3			Y	-0-					13
02	4785	X	2705	-0-	-2080	-0-	2705	3			Y	-0-					13
03	5115	X	2822	-0-	-2293	-0-	2822	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
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	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
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-
11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			Y	-0-					-0-
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	3936	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-
*03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720 X	2609	-0-	-1111	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
11	3540 X	2697	-0-	-843	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
12	3627 X	2690	-0-	-937	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2875	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
*03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	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
10	5456 X	5028	-0-	-428	-0-	5028	3			Y	-0-					-0-
11	5040 X	4790	-0-	-250	-0-	4790	3			Y	-0-					-0-
12	5208 X	4940	-0-	-268	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
01	5053 X	4638	-0-	-415	-0-	4636	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4727 X	4246	-0-	-481	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
03	5022 X	4988	-0-	-34	-0-	4988	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
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
12	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
01	868 N	486	-0-	-382	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
02	812 N	388	-0-	-424	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	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
10	5735 X	5586	-0-	-149	-0-	5585	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
12	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6266	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5849	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5365 X	5340	-0-	-25	-0-	5340	3			Y	-0-					-0-
*03	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5846	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
10	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
11	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
02	1421 N	1191	-0-	-230	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
*03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	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
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
*03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-					-0-
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3219	X	3157	-0-	-62	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
*03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	2976	3			Y	-0-					22
11	3030	X	2837	-0-	-193	-0-	2837	3			Y	-0-					22
12	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	2961	3			Y	-0-					22
01	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	2960	3	1	9	Y	1	1	1			22
02	2958	X	2851	-0-	-107	-0-	2851	3			Y	-0-					22
03	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	2926	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2020	-0-	-1886	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	1426	-0-	-2354	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
12	1705	X	953	-0-	-752	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
01	2015	X	1614	-0-	-401	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-
*03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			Y	-0-					35
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			Y	-0-					35
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			Y	-0-					35
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					35
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					35
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
01	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2601	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
*03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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

10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					40
11	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1492	3			Y	-0-					40
12	1798 N	1342	-0-	-456	-0-	1342	3			Y	-0-					40
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					40
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					40
*03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

10	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-
01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3650	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-
*03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

10	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
11	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			Y	-0-					-0-
12	4278 X	4248	-0-	-30	-0-	4248	3			Y	-0-					-0-
01	4278 X	4243	-0-	-35	-0-	4241	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4002 X	3881	-0-	-121	-0-	3881	3			Y	-0-					-0-
03	4278 X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

10	3379 X	3065	-0-	-314	-0-	3065	3			Y	-0-					12
11	3330 X	3161	-0-	-169	-0-	3161	3			Y	-0-					12
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					12
01	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	3304	3	2	9	Y	2	2	1			12
02	3103 X	2595	-0-	-508	-0-	2595	3			Y	-0-					12
03	3472 X	3173	-0-	-299	-0-	3173	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

10	5270 X	3593	-0-	-1677	-0-	3593	3			Y	-0-					-0-
11	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					-0-
12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
01	3968 X	1139	-0-	-2829	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
02	4930 X	2477	-0-	-2453	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
03	5270 X	5231	-0-	-39	-0-	5231	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3315	-0-	-165	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3175	-0-	-421	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3115	-0-	-481	-0-	3114	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3219	X	2838	-0-	-381	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2460	-0-	-981	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-

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
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					27
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					27
12	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	3			Y	-0-					27
01	1581	N	991	-0-	-590	-0-	991	3			Y	-0-					27
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					27
03	744	N	418	-0-	-326	-0-	418	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
10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2660	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
*03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	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
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					60
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					60
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					60
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					60
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					60
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	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
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6977	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			Y	-0-					-0-
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6458	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6273	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			Y	-0-					-0-
*03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6482	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
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
01	2418	N	1996	-0-	-422	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
02	2262	N	1810	-0-	-452	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1851	-0-	-412	-0-	1851	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
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	872	-0-	-298	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	500	-0-	-709	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
*03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	6192	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6000	X	5955	-0-	-45	-0-	5955	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	6050	-0-	-150	-0-	6049	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6200	X	6086	-0-	-114	-0-	6083	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			Y	-0-					-0-
*03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6016	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	231	-0-	-5070	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	277	-0-	-4763	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	606	-0-	-4571	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	423	-0-	-4723	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
02	1740	X	398	-0-	-1342	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	552	-0-	-502	-0-	552	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1089	-0-	-368	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1642	-0-	-1210	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1526	-0-	-1234	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	1553	-0-	-1299	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1437	-0-	-1415	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	1383	-0-	-1024	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
12	2387 N	2328	-0-	-59	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
01	2356 N	2355	-0-	-1	-0-	2354	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2262 N	2152	-0-	-110	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
*03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
03	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

10	5766 X	5067	-0-	-699	-0-	5067	3			Y	-0-					-0-
11	5580 X	496	-0-	-5084	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	5766 X	823	-0-	-4943	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
01	5735 X	1424	-0-	-4311	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
02	5365 X	5140	-0-	-225	-0-	5140	3			Y	-0-					-0-
*03	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5887	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

10	3596 X	3298	-0-	-298	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
11	3150 X	3120	-0-	-30	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
12	3379 X	3231	-0-	-148	-0-	3231	3			Y	-0-					-0-
01	3379 X	3082	-0-	-297	-0-	3081	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3161 X	3074	-0-	-87	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
03	3286 X	2824	-0-	-462	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
12	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
*03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	3346	-0-	3346	10197	3346	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	2864	-0-	2864	13061	2864	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	3220	-0-	3220	16281	3220	3			Y	-0-					-0-
01	19922 X	3641	-0-	-16281	-0-	3639	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			Y	-0-					-0-
*03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

10	8959 X	2541	-0-	-6418	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
11	7500 X	2380	-0-	-5120	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
12	7750 X	2450	-0-	-5300	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
01	2759 X	2428	-0-	-331	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
02	2378 X	2217	-0-	-161	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
03	2542 X	2308	-0-	-234	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

10	3193 X	2128	-0-	-1065	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
11	2100 X	347	-0-	-1753	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
12	3286 X	1561	-0-	-1725	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
01	3286 X	2902	-0-	-384	-0-	2901	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3074 X	2616	-0-	-458	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
*03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

10	2263 N	1565	-0-	-698	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
11	2220 N	1675	-0-	-545	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
12	2201 N	1115	-0-	-1086	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
*03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

10	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
11	2040 N	1989	-0-	-51	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
01	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
02	1914 N	1556	-0-	-358	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
03	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

10	2511 N	2361	-0-	-150	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
11	2430 N	2414	-0-	-16	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
12	2418 N	2320	-0-	-98	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
01	2356 N	2311	-0-	-45	-0-	2310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2320 N	2260	-0-	-60	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
03	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5581	-0-	-402	-0-	5580	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5670	X	5057	-0-	-613	-0-	5057	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5480	-0-	-565	-0-	5480	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	4858	-0-	-1187	-0-	4856	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5655	X	3660	-0-	-1995	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4577	-0-	-1003	-0-	4577	3			Y	-0-					-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
10	992	N	130	-0-	-862	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
02	928	N	888	-0-	-40	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	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
10	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	3			Y	-0-					45
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					45
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					45
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					45
02	899	N	586	-0-	-313	-0-	586	3			Y	-0-					45
03	961	N	464	-0-	-497	-0-	464	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
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
10	T. A.		37	-0-	37	222	37	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
12	T. A.		209	-0-	209	431	209	3			Y	-0-					-0-
01	461	X	30	-0-	-431	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	5983	X	5911	-0-	-72	-0-	5910	3	1	9	Y	1	1	1			27
11	5790	X	1474	-0-	-4316	-0-	1474	3			Y	-0-					27
12	5983	X	2245	-0-	-3738	-0-	2245	3			Y	-0-					27
01	5983	X	5769	-0-	-214	-0-	5766	3	3	9	Y	3	3	1			27
02	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			Y	-0-					27
*03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5958	3	1	9	Y	1	1	1			27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
02	928	N	717	-0-	-211	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	2686	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
*03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	4505	3			Y	-0-					124
11	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	4497	3			Y	-0-					124
12	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	4446	3			Y	-0-					124
01	4619	X	4611	-0-	-8	-0-	4609	3	2	9	Y	2	2	1			124
02	4350	X	4010	-0-	-340	-0-	4010	3			Y	-0-					124
03	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	4485	3			Y	-0-					124

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	227	-0-	-150	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	961	X	495	-0-	-466	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	961	X	492	-0-	-469	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	899	N	437	-0-	-462	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2450	-0-	-1208	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3891	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			Y	-0-					-0-
*03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

10	7812	X	7439	-0-	-373	-0-	7439	3			Y	-0-					-0-
11	7560	X	6719	-0-	-841	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-
12	7502	X	6448	-0-	-1054	-0-	6448	3			Y	-0-					-0-
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-
02	6960	X	6376	-0-	-584	-0-	6376	3			Y	-0-					-0-
03	7440	X	6767	-0-	-673	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

10	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1721	-0-	-542	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1658	-0-	-372	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1752	-0-	-387	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1151	-0-	-154	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

10	4867	X	2919	-0-	-1948	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3615	-0-	-1095	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3078	-0-	-1789	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3176	-0-	-1226	-0-	3175	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3973	X	2752	-0-	-1221	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3288	-0-	-463	-0-	3288	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	861	-0-	-255	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	841	N	814	-0-	-27	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6360	-0-	-801	-0-	6359	3	1	9	Y	1	1	1			17
11	6930	X	6374	-0-	-556	-0-	6374	3			Y	-0-					17
12	7161	X	6269	-0-	-892	-0-	6268	3	1	9	Y	1	1	1			17
01	6913	X	6027	-0-	-886	-0-	6024	3	3	9	Y	3	3	1			17
02	6264	X	5440	-0-	-824	-0-	5440	3			Y	-0-					17
03	6572	X	5811	-0-	-761	-0-	5810	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
10	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1869	-0-	-291	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1739	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
10	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
*03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	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
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
02	1160	N	1140	-0-	-20	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5585	-0-	-88	-0-	5584	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5610	-0-	-63	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	2483	-0-	-3159	-0-	2482	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5499	-0-	-267	-0-	5499	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					15
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					15
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					15
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					15
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					15
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2035	-0-	-95	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1946	-0-	-26	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
*03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	285	-0-	-583	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

10	2759 N	2643	-0-	-116	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
11	2550 N	2412	-0-	-138	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
12	2790 N	2640	-0-	-150	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2849	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
*03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

10	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
11	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
12	1643 N	403	-0-	-1240	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
*03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
*03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
11	2610 N	1775	-0-	-835	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
12	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2744	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
*03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

10	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9862	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			Y	-0-					-0-
12	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8659	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8297	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-
*03	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7568	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

10	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
11	1320 N	1228	-0-	-92	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
12	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
02	1189 N	1141	-0-	-48	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
*03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	848	-0-	-3089	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
11	1590	X	950	-0-	-640	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
01	1488	X	966	-0-	-522	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	844	-0-	-1481	-0-	844	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	290	N	243	-0-	-47	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	589	N	254	-0-	-335	-0-	254	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
*03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			Y	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
*03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	783	-0-	-643	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	227	-0-	-765	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	438	-0-	-55	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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
10	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	138	1	2029	2	Y	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	138	1	1938	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	138	1	2002	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	134	1	1956	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1915	-0-	-86	-0-	121	1	1791	2	Y	3					3
							3	9									
03	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	134	1	1896	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

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
10	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	107	1	1575	2	Y	-0-					7
11	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	111	1	1555	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	123	1	1790	2	Y	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	118	1	1727	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1398	-0-	-226	-0-	88	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	108	1	1523	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
10	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	237	1	3494	2	Y	4					18
							4	9									
11	3810	X	3411	-0-	-399	-0-	227	1	3182	2	Y	2	15	1			5
							2	9									
12	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	241	1	3499	2	Y	7					12
							8	9									
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	247	1	3602	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
02	3480	X	2429	-0-	-1051	-0-	153	1	2269	2	Y	6					10
							7	9									
03	3751	X	2821	-0-	-930	-0-	186	1	2631	2	Y	4	13	1			1
							4	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
10	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	128	1	1887	2	Y	2					12
							2	9									
11	2100	N	1917	-0-	-183	-0-	128	1	1788	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	146	1	2116	2	Y	5					10
							6	9									
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	149	1	2169	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	123	1	1831	2	Y	4					10
							4	9									
03	2263	N	1323	-0-	-940	-0-	87	1	1236	2	Y	-0-	6	1			4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	125	1	1837	2	Y	7					116
							8	9									
11	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	124	1	1742	2	Y	5	80	1			41
							6	9									
12	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	116	1	1685	2	Y	92					133
							101	9									
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	132	1	1933	2	Y	12	92	1			53
							13	9									
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	120	1	1779	2	Y	43					96
							47	9									
*03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	131	1	1857	2	Y	10	84	1			22
							11	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2821	X	2153	-0-	-668	-0-	137	1	2016	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	2011	-0-	-329	-0-	134	1	1877	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	2083	-0-	-211	-0-	134	1	1949	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1969	-0-	-232	-0-	126	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1849	-0-	-94	-0-	117	1	1732	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	125	1	1771	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

10	2821	X	1034	-0-	-1787	-0-	66	1	968	2	Y	-0-					16
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	111	1	1554	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	132	1	1925	2	Y	24					30
							26	9									
01	1023	N	746	-0-	-277	-0-	48	1	695	2	Y	3	20	1			13
							3	9									
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	111	1	1647	2	Y	4					17
							4	9									
*03	3100	N	3425	-0-	325	325	226	1	3193	2	Y	5	16	1			6
							6	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

10	1209	N	836	-0-	-373	-0-	53	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	392	-0-	-778	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	80	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	75	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	72	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	115	1	1624	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	116	1	1706	2	Y	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	108	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	101	1	1461	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	103	1	1500	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1495	-0-	-71	-0-	94	1	1401	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	98	1	1394	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 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
10	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	119	1	1748	2	Y	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	118	1	1659	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	118	1	1712	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	103	1	1506	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	298	-0-	-1413	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	251	-0-	-1578	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

10	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	177	1	2604	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	176	1	2466	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	175	1	2543	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	183	1	2669	2	Y	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	168	1	2499	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	175	1	2480	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

10	3999	X	3721	-0-	-278	-0-	237	1	3484	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3137	-0-	-733	-0-	209	1	2928	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	2978	-0-	-1021	-0-	192	1	2786	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3387	-0-	-488	-0-	217	1	3170	2	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3423	-0-	-202	-0-	216	1	3207	2	Y	-0-					-0-
*03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	254	1	3594	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	92	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	121	1	1759	2	N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	112	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1409	-0-	-12	-0-	89	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	92	1	1300	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	119	1	1756	2	N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	125	1	1749	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1308	-0-	-614	-0-	84	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	125	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1385	-0-	-413	-0-	87	1	1298	2	N	-0-					-0-
*03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	101	1	1435	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

10	4774	X	4286	-0-	-488	-0-	273	1	4013	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	3962	-0-	-658	-0-	264	1	3698	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4117	-0-	-657	-0-	265	1	3852	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4129	-0-	-242	-0-	265	1	3864	2	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3813	-0-	-189	-0-	240	1	3573	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4067	-0-	-211	-0-	268	1	3799	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	106	1	1556	2	Y	2					10
							2	9									
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	103	1	1445	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
12	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	94	1	1363	2	Y	5					8
							6	9									
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	97	1	1418	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
02	1508	N	1422	-0-	-86	-0-	89	1	1330	2	Y	3					6
							3	9									
03	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	91	1	1283	2	Y	2	7	1			1
							2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	103	1	1525	2	Y	3					11
							3	9									
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	90	1	1263	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1523	2	Y	6					10
							7	9									
01	1643	N	1042	-0-	-601	-0-	67	1	973	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	96	1	1424	2	Y	5					9
							6	9									
03	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	100	1	1408	2	Y	2	10	1			1
							2	9									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 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
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	115	1	1699	2	Y	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	114	1	1595	2	Y	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	117	1	1699	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	110	1	1607	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1625	-0-	-28	-0-	102	1	1523	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	108	1	1528	2	Y	-0-					-0-

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
10	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	170	1	2506	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2811	-0-	-249	-0-	187	1	2624	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	191	1	2779	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	187	1	2722	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2430	-0-	-673	-0-	153	1	2277	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1732	-0-	-1244	-0-	114	1	1618	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	126	1	1852	2	Y	1					6
							1	9									
11	1830	N	1535	-0-	-295	-0-	102	1	1432	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	129	1	1881	2	Y	4					4
							4	9									
01	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	101	1	1467	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	102	1	1516	2	Y	3					3
							3	9									
03	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	115	1	1624	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	90	1	1328	2	Y	-0-			-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	94	1	1317	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	96	1	1392	2	Y	-0-			-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	92	1	1349	2	Y	-0-			-0-
02	1363	N	1307	-0-	-56	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	84	1	1189	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	174	1	2563	2	Y	-0-			-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	153	1	2151	2	Y	-0-			-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	163	1	2372	2	Y	-0-			-0-
01	2728	N	2273	-0-	-455	-0-	146	1	2127	2	Y	-0-			-0-
02	2233	N	2138	-0-	-95	-0-	135	1	2003	2	Y	-0-			-0-
03	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	156	1	2206	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	138	1	2035	2	Y	-0-			-0-
11	2010	N	1672	-0-	-338	-0-	111	1	1561	2	Y	-0-			-0-
12	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	130	1	1889	2	Y	-0-			-0-
01	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	133	1	1937	2	Y	-0-			-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	125	1	1856	2	Y	-0-			-0-
*03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	157	1	2215	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	119	1	1747	2	N	-0-			55
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	111	1	1556	2	N	-0-			55
12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	117	1	1704	2	N	7			62
							8	9							
01	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	100	1	1460	2	N	3			65
							3	9							
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	104	1	1550	2	N	49			114
							54	9							
03	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	89	1	1262	2	N	-0-			114

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

10	806	N	548	-0-	-258	-0-	35	1	513	2	Y	-0-			-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	58	1	808	2	Y	-0-			-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	689	2	Y	-0-			-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	643	2	Y	-0-			-0-
02	841	N	607	-0-	-234	-0-	38	1	569	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	42	1	596	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

10	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	10	1	136	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	167	1	2466	2	N	-0-					61
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	171	1	2394	2	N	-0-					61
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	166	1	2413	2	N	-0-					61
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	167	1	2439	2	N	8					69
							9	9									
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	149	1	2219	2	N	87					156
							96	9									
03	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	156	1	2203	2	N	-0-					156

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	120	1	1762	2	Y	1					9
							1	9									
11	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	118	1	1660	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	119	1	1723	2	Y	3					8
							3	9									
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	116	1	1685	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
02	1711	N	1639	-0-	-72	-0-	103	1	1534	2	Y	2					7
							2	9									
03	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	116	1	1645	2	Y	1	5	1			3
							1	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	190	1	2801	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2247	-0-	-873	-0-	150	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2524	-0-	-700	-0-	162	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2162	-0-	-1062	-0-	139	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2900	-0-	-87	-0-	183	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	157	1	2224	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	160	1	2358	2	N	-0-					27
11	2490	N	2345	-0-	-145	-0-	156	1	2189	2	N	-0-					27
12	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	157	1	2278	2	N	-0-					27
01	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	155	1	2262	2	N	4					31
							4	9									
02	2262	N	2247	-0-	-15	-0-	141	1	2097	2	N	8					39
							9	9									
03	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	156	1	2212	2	N	-0-					39

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	208	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3057	-0-	-213	-0-	204	1	2853	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3032	-0-	-347	-0-	195	1	2837	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	196	1	2865	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2838	-0-	-207	-0-	179	1	2659	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	207	1	2924	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	867	-0-	-280	-0-	55	1	812	2	N	-0-					35
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	118	1	1651	2	N	-0-					35
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	1568	2	N	-0-					35
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	101	1	1476	2	N	9					44
							10	9									
02	1711	N	1429	-0-	-282	-0-	88	1	1307	2	N	31					75
							34	9									
03	1674	N	638	-0-	-1036	-0-	42	1	596	2	N	-0-					75

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 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
10	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	124	1	1820	2	N	-0-					132
11	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	127	1	1785	2	N	-0-					132
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	129	1	1875	2	N	-0-					132
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	129	1	1886	2	N	5					137
							6	9									
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	119	1	1771	2	N	17					154
							19	9									
03	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	129	1	1832	2	N	-0-					154

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	193	1	2837	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2987	-0-	-163	-0-	199	1	2788	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	196	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	193	1	2817	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2718	-0-	-211	-0-	171	1	2547	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2767	-0-	-333	-0-	183	1	2584	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 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
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	158	1	2327	2	N	-0-					80
11	2370	X	2001	-0-	-369	-0-	133	1	1868	2	N	-0-					80
12	2635	X	2215	-0-	-420	-0-	142	1	2070	2	N	3					83
							3	9									
01	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	137	1	1996	2	N	4					87
							4	9									
02	1943	N	1670	-0-	-273	-0-	105	1	1565	2	N	-0-					87
03	2201	N	658	-0-	-1543	-0-	43	1	615	2	N	-0-					87

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
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	137	1	2018	2	N	1					8
							1	9									
11	1560	N	1367	-0-	-193	-0-	91	1	1275	2	N	1	5	1			4
							1	9									
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	126	1	1827	2	N	3					7
							3	9									
01	2170	N	1546	-0-	-624	-0-	99	1	1446	2	N	1	4	1			4
							1	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	112	1	1659	2	N	2					6
							2	9									
*03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	136	1	1927	2	N	1	5	1			2
							1	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	137	1	2024	2	N	1					7
							1	9									
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	138	1	1930	2	N	1	5	1			3
							1	9									
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	135	1	1968	2	N	4					7
							4	9									
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	143	1	2087	2	N	2	5	1			4
							2	9									
02	2001	N	1416	-0-	-585	-0-	89	1	1325	2	N	2					6
							2	9									
03	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	102	1	1447	2	N	-0-	4	1			2

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

10	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	450	1	3080	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2391	-0-	-1209	-0-	197	1	2194	2	N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	264	1	3833	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3228	-0-	-368	-0-	207	1	3021	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	3166	-0-	-140	-0-	200	1	2966	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	252	1	3564	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

10	961	N	812	-0-	-149	-0-	52	1	760	2	Y	-0-					4
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	117	1	1634	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	118	1	1713	2	Y	3					5
							3	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	128	1	1860	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	109	1	1624	2	Y	2					4
							2	9									
03	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	107	1	1512	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

10	496	N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	N	-0-					120
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	30	1	416	2	N	-0-					120
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	30	1	440	2	N	-0-					120
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	29	1	428	2	N	-0-					120
02	435	N	378	-0-	-57	-0-	22	1	330	2	N	24					144
							26	9									
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	28	1	397	2	N	-0-					144

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	213	1	3132	2	N	1					7
							1	9									
11	3930	X	3294	-0-	-636	-0-	219	1	3074	2	N	1	5	1			3
							1	9									
12	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	223	1	3241	2	N	3					6
							3	9									
01	4061	X	3135	-0-	-926	-0-	201	1	2933	2	N	1	4	1			3
							1	9									
02	3480	X	2950	-0-	-530	-0-	186	1	2762	2	N	2					5
							2	9									
03	3472	X	2870	-0-	-602	-0-	189	1	2680	2	N	1	5	1			1
							1	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	1					7
							1	9									
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	112	1	1570	2	N	1	6	1			2
							1	9									
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	122	1	1769	2	N	4					6
							4	9									
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	116	1	1688	2	N	2	6	1			2
							2	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	115	1	1714	2	N	3					5
							3	9									
03	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	92	1	1297	2	N	1	6	1			-0-
							1	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					23
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					23
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					23
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					23
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					23
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
*03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

10	3441	X	3334	-0-	-107	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2360	-0-	-850	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1836	-0-	-1481	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	1861	-0-	-1271	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2382	-0-	-966	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

10	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	1117	2			Y	-0-					4
11	1470	N	472	-0-	-998	-0-	472	2			Y	-0-					4
12	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			Y	-0-					4
01	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			Y	-0-					4
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					4
03	1147	N	665	-0-	-482	-0-	665	2			Y	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
*03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	235	-0-	-1882	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					3
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					3
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					3
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					3
02	1595	N	810	-0-	-785	-0-	810	2			Y	-0-					3
*03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			Y	-0-					6
11	2400	X	1387	-0-	-1013	-0-	1387	2			Y	-0-					6
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					6
01	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	1605	2			Y	-0-					6
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					6
*03	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 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
10	775	X	541	-0-	-234	-0-	541	2			Y	-0-					3
11	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					3
12	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					3
01	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					3
02	1131	N	786	-0-	-345	-0-	786	2			Y	-0-					3
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					4
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					4
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					4
01	3410	X	2237	-0-	-1173	-0-	2237	2			Y	-0-					4
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					4
03	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2929	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	553	-0-	-1276	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
02	1711	N	605	-0-	-1106	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	719	-0-	-1110	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					20
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					20
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					20
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					20
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	570	2			N	-0-					20
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	319	N	95	-0-	-224	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

10	4712	X	3954	-0-	-758	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	3297	-0-	-1263	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3543	-0-	-1169	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
01	4712	X	3514	-0-	-1198	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
02	3857	X	3253	-0-	-604	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

10	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2			Y	-0-					-0-
11	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			Y	-0-					-0-
12	21080	X	9981	-0-	-11099	-0-	9981	2			Y	-0-					-0-
01	17515	X	8590	-0-	-8925	-0-	8590	2			Y	-0-					-0-
02	13340	X	8235	-0-	-5105	-0-	8235	2			Y	-0-					-0-
03	12586	X	8220	-0-	-4366	-0-	8220	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1394	-0-	-1006	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	1685	-0-	-795	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-
*03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

10	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	126	-0-	-204	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

10	5115	X	3841	-0-	-1274	-0-	124	1	3717	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3683	-0-	-757	-0-	118	1	3565	2	Y	-0-					-0-
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	165	1	5091	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4569	-0-	-19	-0-	143	1	4426	2	Y	-0-					-0-
02	4263	X	4169	-0-	-94	-0-	135	1	4034	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4239	-0-	-876	-0-	138	1	4101	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	872	-0-	-56	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	740	-0-	-1120	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

10	5053	X	4058	-0-	-995	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	3648	-0-	-1782	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	4143	-0-	-1468	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	3144	-0-	-2467	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
02	4582	X	2322	-0-	-2260	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3335	-0-	-819	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

10	1333	N	270	-0-	-1063	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
11	750	N	8	-0-	-742	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	899	N	160	-0-	-739	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					3
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					3
12	1581	X	704	-0-	-877	-0-	704	2			Y	-0-					3
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					3
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					3
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	2263	-0-	-107	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	2359	-0-	-90	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2312	-0-	-261	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
*03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

10	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

10	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	2080	-0-	-230	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	2130	-0-	-257	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	1892	-0-	-464	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
02	2001	N	1517	-0-	-484	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1523	-0-	-616	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	992	-0-	-1736	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	753	-0-	-1045	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	568	-0-	-424	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	2407	N	514	-0-	-1893	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	1207	-0-	-1397	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
02	1740	N	899	-0-	-841	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2778	-0-	-508	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	1373	-0-	-1701	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2257	-0-	-1029	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

10	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
02	3190	X	2980	-0-	-210	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

10	3844	X	1484	-0-	-2360	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	473	-0-	-2407	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1557	-0-	-582	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
02	1885	X	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-					-0-
03	1550	X	11	-0-	-1539	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	2088	X	1996	-0-	-92	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			Y	-0-					3
11	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	2			Y	-0-					3
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					3
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					3
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					3
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

10	3689	X	880	-0-	-2809	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	1119	-0-	-2451	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	1898	-0-	-1729	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	1224	-0-	-1783	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	2813	X	1640	-0-	-1173	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
*03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2021	-0-	-679	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
*03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	372	-0-	-372	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	330	-0-	-476	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2260	-0-	-189	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
02	2320	N	1782	-0-	-538	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

10	1054	N	803	-0-	-251	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	696	N	613	-0-	-83	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

10	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1089	-0-	-561	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	771	-0-	-717	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

10	2852	X	2545	-0-	-307	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2435	-0-	-417	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1395	-0-	-171	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	29	-0-	-1397	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	91	-0-	-1335	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	62	-0-	-721	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

10	3658	X	3217	-0-	-441	-0-	3217	2			Y	-0-					3
11	3060	X	2695	-0-	-365	-0-	2695	2			Y	-0-					3
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					3
01	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	3151	2			Y	-0-					3
02	3016	X	2743	-0-	-273	-0-	2743	2			Y	-0-					3
03	3348	X	3325	-0-	-23	-0-	3325	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

10	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1405	-0-	-277	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	456	-0-	-153	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	107	-0-	-183	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1086	-0-	-1254	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	362	-0-	-448	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

10	6851	X	6726	-0-	-125	-0-	6726	2			Y	-0-					-0-
11	7350	X	6687	-0-	-663	-0-	6687	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	6458	-0-	-1137	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-
01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			Y	-0-					-0-
02	6815	X	5487	-0-	-1328	-0-	5487	2			Y	-0-					-0-
*03	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

10	4061	X	2989	-0-	-1072	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	2509	-0-	-1056	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	1407	-0-	-2276	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	1303	-0-	-2634	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4323	-0-	-947	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4069	-0-	-1201	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3765	-0-	-1165	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3610	-0-	-1660	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	2780	-0-	-970	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	2763	-0-	-1112	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3362	-0-	-513	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
02	3364 X	2444	-0-	-920	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
*03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		Y	-0-			-0-
11	4380 X	3649	-0-	-731	-0-	3649	2		Y	-0-			-0-
12	4526 X	2655	-0-	-1871	-0-	2655	2		Y	-0-			-0-
01	4526 X	2749	-0-	-1777	-0-	2749	2		Y	-0-			-0-
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		Y	-0-			-0-
*03	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
01	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
02	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
*03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
*03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

10	4960 X	3478	-0-	-1482	-0-	3478	2		Y	-0-			-0-
11	4800 X	3484	-0-	-1316	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-
12	4650 X	103	-0-	-4547	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
01	4650 X	4	-0-	-4646	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
02	3538 X	12	-0-	-3526	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	43	-0-	-205	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
01	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
02	174 N	130	-0-	-44	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

10	3131 X	2816	-0-	-315	-0-	2816	2		Y	-0-			-0-
11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	2498	-0-	-757	-0-	2498	2		Y	-0-			-0-
01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		Y	-0-			-0-
02	3045 X	2914	-0-	-131	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
*03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	63	-0-	-1425	-0-	63	2			Y	-0-					4
11	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	2			Y	-0-					4
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					4
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					4
02	261	N	11	-0-	-250	-0-	11	2			Y	-0-					4
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

10	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			Y	-0-					3
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			Y	-0-					3
12	3875	X	2889	-0-	-986	-0-	2889	2			Y	-0-					3
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					3
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					3
*03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2437	-0-	-293	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1924	-0-	-897	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2598	-0-	-533	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2489	-0-	-440	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

10	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	745	-0-	-2315	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	1929	-0-	-1605	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	1524	-0-	-2010	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	3306	X	275	-0-	-3031	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	1958	-0-	-987	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2900	-0-	-293	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	1521	-0-	-1920	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
*03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

10	899	X	174	-0-	-725	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	960	X	259	-0-	-701	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	5297	-0-	2397	2397	5297	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	5468	-0-	2368	4765	5468	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		Y	-0-			-0-
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		Y	-0-			-0-
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		Y	-0-			-0-
01	2263 X	1617	-0-	-646	-0-	1617	2		Y	-0-			-0-
02	2117 X	1226	-0-	-891	-0-	1226	2		Y	-0-			-0-
03	2263 X	1526	-0-	-737	-0-	1526	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

10	1612 N	939	-0-	-673	-0-	939	2		Y	-0-			-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-			-0-
12	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2		Y	-0-			-0-
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-
02	1131 N	928	-0-	-203	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
*03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

10	2201 N	214	-0-	-1987	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
11	1950 N	432	-0-	-1518	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
12	620 N	241	-0-	-379	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
*03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

10	1767 N	1484	-0-	-283	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
*03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

10	1891 N	1539	-0-	-352	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	1636	-0-	-1364	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	1116	-0-	-1984	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	1910	-0-	-1190	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
02	2349 X	1533	-0-	-816	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
*03	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		Y	-0-			3
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-			3
12	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	1605	2		Y	-0-			3
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		Y	-0-			3
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		Y	-0-			3
03	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2		Y	-0-			3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3844 X	3003	-0-	-841	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-
11	3540 X	3117	-0-	-423	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-
12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		Y	-0-			-0-
01	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		Y	-0-			-0-
02	3103 X	2893	-0-	-210	-0-	2893	2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

10	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2		Y	-0-			59
11	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2		Y	-0-			59
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		Y	-0-			59
01	5146 X	3647	-0-	-1499	-0-	3647	2		Y	-0-			59
02	4959 X	3350	-0-	-1609	-0-	3350	2		Y	-0-			59
03	5301 X	3479	-0-	-1822	-0-	3479	2		Y	-0-			59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

10	2604 X	2576	-0-	-28	-0-	2576	2		Y	-0-			-0-
11	2340 N	2168	-0-	-172	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	1115	-0-	-1179	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
01	2573 N	1351	-0-	-1222	-0-	1351	2		Y	-0-			-0-
02	2088 N	744	-0-	-1344	-0-	744	2		Y	-0-			-0-
*03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

10	3844 X	3520	-0-	-324	-0-	3520	2		Y	-0-			-0-
11	3720 X	3248	-0-	-472	-0-	3248	2		Y	-0-			-0-
12	3441 X	2590	-0-	-851	-0-	2590	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3091	-0-	-443	-0-	3091	2		Y	-0-			-0-
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	1630	-0-	-1904	-0-	1630	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

10	4371 X	3220	-0-	-1151	-0-	3220	2		Y	-0-			-0-
11	4230 X	3009	-0-	-1221	-0-	3009	2		Y	-0-			-0-
12	4371 X	3081	-0-	-1290	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	2761	-0-	-835	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
02	3074 X	2218	-0-	-856	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	2361	-0-	-863	-0-	2361	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

10	5642 X	5332	-0-	-310	-0-	5332	2		N	-0-			-0-
11	5460 X	5274	-0-	-186	-0-	5274	2		N	-0-			-0-
12	5642 X	5294	-0-	-348	-0-	5294	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	5252	-0-	-266	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
02	5104 X	4954	-0-	-150	-0-	4954	2		N	-0-			-0-
03	5456 X	5155	-0-	-301	-0-	5155	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

10	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2		N	-0-			-0-
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2		N	-0-			-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	213	2		N	-0-			-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	1365	3		Y	-0-			70
11	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	1167	3		Y	-0-			70
12	1457 N	933	-0-	-524	-0-	933	3		Y	-0-			70
01	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3		Y	-0-			70
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		Y	-0-			70
*03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		Y	-0-			70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3		Y	-0-			-0-
11	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3		Y	-0-			-0-
12	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3		Y	-0-			-0-
01	1271 N	955	-0-	-316	-0-	955	3		Y	-0-			-0-
02	1131 N	1049	-0-	-82	-0-	1049	3		Y	-0-			-0-
03	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	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

10	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	2		N	-0-			144
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	900	2		N	-0-			144
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2		N	-0-			144
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			144
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			144
03	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2		N	-0-			144

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	416	3	Y	-0-			-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	116 N	29	-0-	-87	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 287291 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

10	3007 X	2938	-0-	-69	-0-	187	1	2749	2	Y	2					11
						2	9									
11	2910 X	2807	-0-	-103	-0-	187	1	2618	2	Y	2	10	1			3
						2	9									
12	3007 X	2868	-0-	-139	-0-	184	1	2678	2	Y	5					8
						6	9									
01	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	182	1	2662	2	Y	3	8	1			3
						3	9									
02	2784 X	2657	-0-	-127	-0-	167	1	2486	2	Y	4					7
						4	9									
03	2945 X	2798	-0-	-147	-0-	185	1	2611	2	Y	2	9	1			-0-
						2	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

10	155 N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-					163
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	N	-0-					163
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	N	-0-					163
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					163
02	145 N	112	-0-	-33	-0-	7	1	105	2	N	-0-					163
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	N	-0-					163

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	2492	-0-	-422	-0-	2492	2		N	-0-			6
11	2820 X	2624	-0-	-196	-0-	2623	2	1 9	N	1			7
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			7
01	2914 X	2770	-0-	-144	-0-	2770	2		N	-0-			7
02	2697 X	2637	-0-	-60	-0-	2637	2		N	-0-			7
03	2976 X	2456	-0-	-520	-0-	2456	2		N	-0-			7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

10	SHUT IN	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			-0-
11	2	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 W	161	-0-	161	161	161	2		Y	-0-			-0-
03	0 W	160	-0-	160	321	160	2		Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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 #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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
10	1864	N	1800	-0-	-64	-0-	1800	2			N	-0-					2
11	3000	N	3293	-0-	293	293	3293	2			N	-0-					2
12	3456	X	3163	-0-	-293	-0-	3163	2			N	-0-					2
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					2
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					2
*03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					2

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
11	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2468	-0-	-229	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
02	2784	N	2560	-0-	-224	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
*03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

10	3658	X	381	-0-	-3277	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	173	-0-	-3367	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	186	-0-	-3472	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	930	X	181	-0-	-749	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	841	X	828	-0-	-13	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	372	X	207	-0-	-165	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	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

10	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					55
11	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	2			N	-0-					55
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					55
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					55
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					55
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					45
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					45
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					45
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					45
02	377	N	275	-0-	-102	-0-	275	2			N	-0-					45
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					65
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					65
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
11	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			Y	-0-					-0-
12	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
02	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
*03	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	N	-0-					176
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	96	1	1934	2	N	-0-					176
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	N	-0-					176
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	96	1	2021	2	N	-0-					176
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	98	1	1950	2	N	-0-					176
*03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	101	1	2035	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1800	-0-	-120	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
12	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
01	2015 N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
02	1740 N	1490	-0-	-250	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
*03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 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
10	3100 N	3796	-0-	696	3811	3796	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3175	-0-	175	3986	3175	2		Y	-0-			-0-
12	7516 X	3530	-0-	-3986	-0-	3530	2		Y	-0-			-0-
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		Y	-0-			-0-
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2		Y	-0-			-0-
*03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		Y	-0-			-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		Y	-0-			-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		Y	-0-			-0-
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	3		N	-0-			-0-
11	14130 X	9379	-0-	-4751	-0-	9379	3		N	-0-			-0-
12	14601 X	8613	-0-	-5988	-0-	8613	3		N	-0-			-0-
01	14601 X	13803	-0-	-798	-0-	13803	3		N	-0-			-0-
02	19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	19375	3		N	-0-			-0-
03	14601 X	6171	-0-	-8430	-0-	6171	3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	763	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	1150	1	1959	2	N	-0-					-0-
12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	1000	1	1784	2	N	-0-					-0-
01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	1050	1	2769	2	N	-0-					-0-
02	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	700	1	1626	2	N	-0-					-0-
*03	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	1550	1	4328	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

10	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
11	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
01	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
02	1247 N	1149	-0-	-98	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
03	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
11	4080 X	3399	-0-	-681	-0-	3399	3			Y	-0-					-0-
12	4216 X	3486	-0-	-730	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4333	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
*03	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
*03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2117 N	2027	-0-	-90	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
*03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108 N	1589	-0-	-519	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1468	-0-	-212	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			Y	-0-					-0-
11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
12	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
01	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4389	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
03	4278 X	4221	-0-	-57	-0-	4221	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

10	6479 X	6353	-0-	-126	-0-	6352	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6180 X	5995	-0-	-185	-0-	5995	3			Y	-0-					-0-
12	6355 X	6338	-0-	-17	-0-	6337	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6355 X	6046	-0-	-309	-0-	6043	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5945 X	5472	-0-	-473	-0-	5472	3			Y	-0-					-0-
03	6355 X	5108	-0-	-1247	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	1160 N	1037	-0-	-123	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
03	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
12	2108 N	1875	-0-	-233	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
01	2170 N	1839	-0-	-331	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
02	2030 N	1698	-0-	-332	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
*03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

10	1829 N	1309	-0-	-520	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
02	1711 N	1080	-0-	-631	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
03	1829 N	1429	-0-	-400	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

10	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6452	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			Y	-0-					-0-
12	5890 X	4956	-0-	-934	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-
01	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6357	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			Y	-0-					-0-
03	6107 X	6082	-0-	-25	-0-	6081	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "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
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
11	1680 N	1613	-0-	-67	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
12	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
01	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
02	1566 N	1481	-0-	-85	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
03	1767 N	1562	-0-	-205	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
*03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

10	2356 N	2255	-0-	-101	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
11	2370 N	2046	-0-	-324	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
01	2263 N	1854	-0-	-409	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
02	1972 N	1725	-0-	-247	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
*03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

10	2790 N	2720	-0-	-70	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
12	2759 N	2462	-0-	-297	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
01	2728 N	2686	-0-	-42	-0-	2685	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2610 N	2563	-0-	-47	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
*03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
11	1590 N	1483	-0-	-107	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
02	1421 N	1400	-0-	-21	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
*03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
11	2370 N	2348	-0-	-22	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
12	2449 N	2230	-0-	-219	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2516	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2262 N	2196	-0-	-66	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
03	2232 N	2000	-0-	-232	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

10	3751	X	2641	-0-	-1110	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2565	-0-	-315	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2409	-0-	-412	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	694	-0-	-1941	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
02	2494	X	939	-0-	-1555	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	1015	-0-	-1651	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

10	5704	X	5389	-0-	-315	-0-	5389	3			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4946	-0-	-364	-0-	4946	3			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4805	-0-	-744	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4595	-0-	-954	-0-	4593	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5191	X	4300	-0-	-891	-0-	4300	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4485	-0-	-909	-0-	4485	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

10	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	342	-0-	-948	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	171	-0-	-821	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	89	-0-	-965	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	182	-0-	-137	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	953	-0-	-352	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1529	-0-	-95	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
*03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2471	-0-	-753	-0-	2470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3016	X	417	-0-	-2599	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	231	-0-	-2993	-0-	231	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 #: 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

10	1488 N	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
11	2100 N	1960	-0-	-140	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
02	1885 N	1876	-0-	-9	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
03	2170 N	1966	-0-	-204	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

10	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
11	1680 N	1499	-0-	-181	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
12	1705 N	1499	-0-	-206	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1286	-0-	-264	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
02	1450 N	1219	-0-	-231	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
03	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
*03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

10	9424 X	8379	-0-	-1045	-0-	8377	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8490 X	8070	-0-	-420	-0-	8070	3			Y	-0-					-0-
12	8773 X	8248	-0-	-525	-0-	8247	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8808	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	3			Y	-0-					-0-
*03	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8932	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	87 N	19	-0-	-68	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	928	-0-	-261	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	662	-0-	-361	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	620	-0-	-134	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	2552	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2407	N	2401	-0-	-6	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6218	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			Y	-0-					-0-
12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5511	-0-	-38	-0-	5509	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	2921	-0-	-2628	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1346	-0-	-576	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1172	-0-	-358	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1147	-0-	-434	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
02	1131	N	981	-0-	-150	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-

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
10	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1102	-0-	-29	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 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
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
*03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	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
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3510	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
*03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	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
10	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	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
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	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
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
*03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	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
10	1488	N	587	-0-	-901	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	581	-0-	-679	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	560	-0-	-494	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-

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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2328	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2146	N	2105	-0-	-41	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
*03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3633	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3567	X	3379	-0-	-188	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2653	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
*03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	570	N	343	-0-	-227	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	992	N	872	-0-	-120	-0-	872	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3122	-0-	22	178	3122	3			Y	-0-					-0-
11	2993	X	2815	-0-	-178	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2300	-0-	-676	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	2254	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2784	X	2280	-0-	-504	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-

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
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
*03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	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 #: 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
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	391	-0-	-44	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	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
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	169	-0-	-266	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	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
10	2511	N	2027	-0-	-484	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	142	-0-	-2228	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	867	-0-	-1365	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	502	-0-	-1513	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
*03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	3251	3			Y	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3146	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3074	X	2960	-0-	-114	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 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
10	3689	X	3630	-0-	-59	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3541	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3393	X	3349	-0-	-44	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	3501	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
10	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
*03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	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
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1648	-0-	-237	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	1443	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
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
02	1682	N	1547	-0-	-135	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
*03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	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
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	2197	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2146	N	2081	-0-	-65	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-

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
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3298	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2987	X	2985	-0-	-2	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 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
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	780	-0-	-3	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2317	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2175	N	2166	-0-	-9	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1818	-0-	-507	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

10	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3222	-0-	-168	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3446	-0-	-57	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	3377	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3277	X	3157	-0-	-120	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2916	-0-	-525	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2473	-0-	-38	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2437	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

10	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	3507	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	3116	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	1708	-0-	-1826	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
02	3306	X	746	-0-	-2560	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	683	-0-	-2820	-0-	683	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

10	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	998	-0-	-211	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOODY "A" WELL #: 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
10	3317 X	3301	-0-	-16	-0-	3301 3		Y	-0-			-0-
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 3		Y	-0-			-0-
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3		Y	-0-			-0-
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3354 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	3103 X	3029	-0-	-74	-0-	3029 3		Y	-0-			-0-
03	3317 X	3231	-0-	-86	-0-	3231 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		Y	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		Y	-0-			-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		Y	-0-			-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		Y	-0-			-0-
*03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		Y	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		Y	-0-			-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		Y	-0-			-0-
01	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3		Y	-0-			-0-
02	638 N	438	-0-	-200	-0-	438 3		Y	-0-			-0-
03	713 N	587	-0-	-126	-0-	587 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		Y	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		Y	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		Y	-0-			-0-
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		Y	-0-			-0-
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		Y	-0-			-0-
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3		Y	-0-			-0-
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2246 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		Y	-0-			-0-
*03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

10	2232 N	1922	-0-	-310	-0-	1922 3		Y	-0-			-0-
11	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	1696 3		Y	-0-			-0-
12	2139 N	1535	-0-	-604	-0-	1535 3		Y	-0-			-0-
01	1922 N	1628	-0-	-294	-0-	1628 3		Y	-0-			-0-
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		Y	-0-			-0-
*03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-			-0-
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		Y	-0-			-0-
02	2900 N	3311	-0-	411	411	3311 3		Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3555	-0-	455	866	3555 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

10	7161	X	6496	-0-	-665	-0-	6495	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6930	X	6658	-0-	-272	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-
12	7161	X	5440	-0-	-1721	-0-	5440	3			Y	-0-					-0-
01	7161	X	5642	-0-	-1519	-0-	5639	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6699	X	5143	-0-	-1556	-0-	5143	3			Y	-0-					-0-
*03	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

10	7471	X	6458	-0-	-1013	-0-	6457	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6390	X	6340	-0-	-50	-0-	6340	3			Y	-0-					-0-
12	6293	X	6138	-0-	-155	-0-	6137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6448	X	6360	-0-	-88	-0-	6357	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6119	X	5162	-0-	-957	-0-	5162	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	6500	-0-	-41	-0-	6499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	3503	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3393	X	3240	-0-	-153	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

10	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	406	N	369	-0-	-37	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

10	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3680	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3509	X	3468	-0-	-41	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3424	-0-	-327	-0-	3424	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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	3596	X	1018	-0-	-2578	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4049	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
*03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	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
10	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2973	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	3087	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3190	X	2797	-0-	-393	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	3227	3			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3875	X	1264	-0-	-2611	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	1487	-0-	-2293	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	1197	-0-	-2709	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	1786	-0-	-2120	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
02	2987	X	1508	-0-	-1479	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
*03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	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 #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123 X	3872	-0-	-251	-0-	3872	3			Y	-0-	5	5			5
11	3990 X	3725	-0-	-265	-0-	3725	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	3999 X	3785	-0-	-214	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-
01	3999 X	3239	-0-	-760	-0-	3238	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3683 X	3288	-0-	-395	-0-	3288	3			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3530	-0-	-345	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					60
11	2730 X	2629	-0-	-101	-0-	2629	3			Y	-0-					60
12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					60
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2868	3	1	9	Y	1	1	1			60
02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					60
*03	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

10	6014 X	5631	-0-	-383	-0-	5630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5820 X	5415	-0-	-405	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
12	6014 X	5646	-0-	-368	-0-	5646	3			Y	-0-					-0-
01	6014 X	5715	-0-	-299	-0-	5712	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5394 X	5354	-0-	-40	-0-	5354	3			Y	-0-					-0-
*03	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5743	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

10	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
11	1770 X	1661	-0-	-109	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1829 X	1542	-0-	-287	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	1984 X	835	-0-	-1149	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1595 N	1096	-0-	-499	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

10	2666 X	2614	-0-	-52	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
12	2666 N	2496	-0-	-170	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2614	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2494 N	2310	-0-	-184	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
03	2511 N	2237	-0-	-274	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
11	3600 X	3584	-0-	-16	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-
12	3720 X	3675	-0-	-45	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
01	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3682	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3480 X	3324	-0-	-156	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3511	-0-	-209	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

10	5239 X	4933	-0-	-306	-0-	4933	3			Y	-0-					-0-
11	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			Y	-0-					-0-
12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			Y	-0-					-0-
01	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5802	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			Y	-0-					-0-
*03	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	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 #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270 X	5224	-0-	-46	-0-	5224 3		Y	-0-			-0-
11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 3		Y	-0-			-0-
12	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 3		Y	-0-			-0-
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5475 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 3		Y	-0-			-0-
*03	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

10	3193 X	3158	-0-	-35	-0-	3158 3		Y	-0-			-0-
11	3090 X	2917	-0-	-173	-0-	2917 3		Y	-0-			-0-
12	3193 X	3086	-0-	-107	-0-	3086 3		Y	-0-			-0-
01	3193 X	3022	-0-	-171	-0-	3021 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	2987 X	1586	-0-	-1401	-0-	1586 3		Y	-0-			-0-
03	3162 X	1888	-0-	-1274	-0-	1888 3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

10	3627 X	1884	-0-	-1743	-0-	1884 3		Y	-0-			-0-
11	3510 X	555	-0-	-2955	-0-	555 3		Y	-0-			-0-
12	3627 X	236	-0-	-3391	-0-	236 3		Y	-0-			-0-
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4077 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		Y	-0-			-0-
*03	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3		Y	-0-			-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

10	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5617 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231 3		N	-0-			-0-
12	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 3		N	-0-			-0-
01	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5239 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 3		N	-0-			-0-
*03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	1500	3			Y	-0-	5	5			5
11	1530	N	846	-0-	-684	-0-	846	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
*03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1406	-0-	-44	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

10	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	877	-0-	-1343	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	600	-0-	-1663	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	518	-0-	-1652	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	841	N	389	-0-	-452	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			Y	-0-					-0-
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	3183	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3103	X	2794	-0-	-309	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

10	3038	X	3010	-0-	-28	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
12	2976	N	2922	-0-	-54	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2887	-0-	-120	-0-	2886	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2755	N	2743	-0-	-12	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
*03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4362	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
*03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2555	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
*03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	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 #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4377	-0-	-335	-0-	4375	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4408	X	4331	-0-	-77	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
*03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	3608	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3538	X	3380	-0-	-158	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
12	3007	N	2901	-0-	-106	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2922	-0-	-85	-0-	2921	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2854	-0-	-60	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

10	3534	X	3531	-0-	-3	-0-	3531	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	877	-0-	-2543	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2902	-0-	-632	-0-	2901	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	266	-0-	-3268	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
01	3627	X	344	-0-	-3283	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
02	3393	X	1263	-0-	-2130	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	1722	-0-	-1905	-0-	1722	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 #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			Y	-0-					-0-
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	4166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4350	X	4071	-0-	-279	-0-	4071	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4506	-0-	-144	-0-	4506	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2240	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2028	-0-	-297	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	2528	-0-	-4540	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			Y	-0-					-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4761	-0-	-323	-0-	4759	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4321	X	4271	-0-	-50	-0-	4271	3			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4560	-0-	-59	-0-	4560	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
*03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-

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
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	3239	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	3510	-0-	-2814	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
12	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7029	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8032	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	7511	X	6604	-0-	-907	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7282	-0-	-747	-0-	7281	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	186	-0-	-2046	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1232	-0-	-508	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2184	-0-	-327	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 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
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2508	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2552	N	2284	-0-	-268	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2346	-0-	-320	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 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
10	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2018	-0-	-524	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
*03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-

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
10	5456	X	2644	-0-	-2812	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
12	4836	X	1916	-0-	-2920	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
01	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6760	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			Y	-0-					-0-
*03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	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 #: 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
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3305	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-
*03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	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
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			Y	-0-					-0-
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			Y	-0-					-0-
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			Y	-0-					-0-
*03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1789	-0-	-38	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	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
10	7378	X	5896	-0-	-1482	-0-	5895	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6810	X	6426	-0-	-384	-0-	6426	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5861	-0-	-649	-0-	5860	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	5756	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6206	X	4661	-0-	-1545	-0-	4661	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	4649	-0-	-1985	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-

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
10	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3494	-0-	-256	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3759	-0-	-116	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2925	-0-	-950	-0-	2924	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	3672	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 #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
02	1711	N	1676	-0-	-35	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3957	-0-	-259	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3801	-0-	-279	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	3524	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3712	X	626	-0-	-3086	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	232	-0-	-3736	-0-	232	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 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
10	6262	X	5717	-0-	-545	-0-	5717	3			Y	-0-	5	5			5
11	5820	X	5214	-0-	-606	-0-	5214	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	5890	X	5337	-0-	-553	-0-	5337	3			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5314	-0-	-483	-0-	5312	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
*03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	3417	-0-	-1605	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3260	-0-	-610	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3209	-0-	-263	-0-	3207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3248	X	3202	-0-	-46	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	196	-0-	-300	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	322	-0-	-113	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

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
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			Y	-0-					-0-
12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			Y	-0-					-0-
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4412	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-
*03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	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 #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-	5	5			7
11	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			Y	-0-	5	5			2
12	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			Y	-0-	2	5			-0-
01	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4384	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
*03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

10	6851 X	3311	-0-	-3540	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-
11	5340 X	2451	-0-	-2889	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
12	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			Y	-0-					-0-
01	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4260	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
03	4929 X	3860	-0-	-1069	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

10	4991 X	4569	-0-	-422	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
11	4830 X	4399	-0-	-431	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
12	4526 X	4195	-0-	-331	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
01	4557 X	4268	-0-	-289	-0-	4266	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4263 X	4197	-0-	-66	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-
03	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	4459	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-	5	5			5
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
01	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5213	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			Y	-0-					-0-
*03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			Y	-0-	5	5			5
11	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			Y	-0-					-0-
01	4960 X	4949	-0-	-11	-0-	4947	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-
*03	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

10	2821 X	2793	-0-	-28	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
12	2821 N	2611	-0-	-210	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
01	2790 N	2644	-0-	-146	-0-	2643	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2581 N	1463	-0-	-1118	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
03	2604 N	196	-0-	-2408	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-	5	5			17
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-	4	5			13
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					13
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					13
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					13
*03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			Y	-0-	5	5			5
11	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
*03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
01	1612 N	1288	-0-	-324	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
*03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

10	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
11	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
12	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
01	3007 N	2882	-0-	-125	-0-	2881	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2755 N	2698	-0-	-57	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
03	2976 N	2829	-0-	-147	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

10	4185 X	3829	-0-	-356	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3586	-0-	-434	-0-	3586	3			Y	-0-					-0-
12	3937 X	3306	-0-	-631	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
01	3844 X	2570	-0-	-1274	-0-	2569	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
03	3844 X	3615	-0-	-229	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

10	3658 X	3436	-0-	-222	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
11	3540 X	3352	-0-	-188	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
12	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	3503	3			Y	-0-					-0-
01	3565 X	3527	-0-	-38	-0-	3525	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			Y	-0-					-0-
*03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

10	9114 X	6569	-0-	-2545	-0-	6568	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8640 X	8511	-0-	-129	-0-	8511	3			N	-0-					-0-
12	8928 X	8922	-0-	-6	-0-	8920	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8928 X	5318	-0-	-3610	-0-	5316	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	8236 X	5811	-0-	-2425	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
03	8928 X	3866	-0-	-5062	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9724	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	3			Y	-0-					-0-
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8383	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8279	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			Y	-0-					-0-
*03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8238	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

10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

10	6510	X	6101	-0-	-409	-0-	6100	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6300	X	6083	-0-	-217	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6105	-0-	-374	-0-	6104	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6169	X	6018	-0-	-151	-0-	6015	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5887	X	5697	-0-	-190	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6065	-0-	-228	-0-	6064	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

10	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4292	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3828	X	3802	-0-	-26	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4058	-0-	-96	-0-	4058	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

10	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	4219	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4200	-0-	-300	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4191	-0-	-459	-0-	4191	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	4162	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4176	X	4050	-0-	-126	-0-	4050	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4312	-0-	-28	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
11	2250	X	2208	-0-	-42	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2196	-0-	-129	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2575	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
*03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5766	-0-	-186	-0-	5765	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	5648	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5568	X	5335	-0-	-233	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5734	-0-	-218	-0-	5733	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

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4024	-0-	-223	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3820	-0-	-140	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3958	-0-	-134	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3948	-0-	-144	-0-	3946	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3799	X	3736	-0-	-63	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
*03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1827	3			Y	-0-	5	5			-0-
11	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1465	-0-	-188	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	116	N	38	-0-	-78	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7432	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7050	X	6998	-0-	-52	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7134	-0-	-585	-0-	7133	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7719	X	7089	-0-	-630	-0-	7086	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7221	X	6585	-0-	-636	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7118	-0-	-322	-0-	7117	3	1	9	N	1	1	1			-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2070	-0-	-596	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	1875	-0-	-465	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1953	-0-	-279	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1567	-0-	-521	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	2041	-0-	-36	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	4970	-0-	1870	7596	4970	3			Y	-0-	5	5			-0-
11	12254	X	4658	-0-	-7596	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4394	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
*03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-	3	5			-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-
*03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

10	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9608	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	3			N	-0-					-0-
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6545	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9235	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3			N	-0-					-0-
*03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7897	3	1	9	N	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

10	4061	X	2990	-0-	-1071	-0-	2990	3			Y	-0-	5	5			5
11	3870	X	2997	-0-	-873	-0-	2997	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	3813	X	2995	-0-	-818	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3067	-0-	-467	-0-	3066	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3219	X	2767	-0-	-452	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

10	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
11	720	X	356	-0-	-364	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	279	-0-	-465	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	122	-0-	-226	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4874	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
*03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

10	2635	N	18	-0-	-2617	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
01	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4208	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
*03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
01	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
02	1508 N	1491	-0-	-17	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
*03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
11	2790 N	2712	-0-	-78	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
12	2852 N	2750	-0-	-102	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
01	2883 N	2716	-0-	-167	-0-	2715	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2900 N	2969	-0-	69	69	2969	3			Y	-0-					-0-
*03	3032 N	2963	-0-	-69	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 X	701	-0-	-105	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	780 X	593	-0-	-187	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	899 X	628	-0-	-271	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	899 X	679	-0-	-220	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084 X	4875	-0-	-209	-0-	4875	3			Y	-0-					-0-
11	4860 X	4720	-0-	-140	-0-	4720	3			Y	-0-					-0-
12	5022 X	4730	-0-	-292	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-
01	4991 X	4906	-0-	-85	-0-	4904	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4611 X	4498	-0-	-113	-0-	4498	3			Y	-0-					-0-
03	4867 X	4761	-0-	-106	-0-	4761	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
11	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
12	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3172	-0-	72	72	3171	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2900 N	3467	-0-	567	639	3467	3			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	3512	-0-	412	1051	3512	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
02	1363 N	1189	-0-	-174	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
03	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	4313	-0-	-1639	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-
11	5670	X	3759	-0-	-1911	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	4361	-0-	-1126	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	4372	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			Y	-0-					-0-
*03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	3405	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3335	X	3281	-0-	-54	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
*03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	4495	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4456	-0-	-104	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4670	-0-	-42	-0-	4670	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	4619	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	4551	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

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
10	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2257	-0-	-203	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3308	-0-	208	208	3306	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2900	N	3144	-0-	244	452	3144	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3355	-0-	255	707	3355	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 #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4774	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-
*03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	7021	-0-	-388	-0-	7020	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7170	X	6908	-0-	-262	-0-	6908	3			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6987	-0-	-360	-0-	6986	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7285	X	7074	-0-	-211	-0-	7071	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6670	X	6625	-0-	-45	-0-	6625	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	7071	-0-	-59	-0-	7070	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3583	-0-	-292	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3691	-0-	-59	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	3488	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3335	X	3327	-0-	-8	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3088	-0-	-477	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	435	N	404	-0-	-31	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			Y	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			Y	-0-					-0-
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4561	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
*03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-

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
10	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7703	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7001	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7184	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
*03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7250	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

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
10	2108	N	1437	-0-	-671	-0-	1437	3			Y	-0-					13
11	2040	N	1705	-0-	-335	-0-	1705	3			Y	-0-					13
12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	-0-					13
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2757	3	1	9	Y	1	1	1			13
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					13
*03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	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
10	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2868	-0-	-552	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2705	-0-	-829	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2985	-0-	-549	-0-	2984	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3045	X	2632	-0-	-413	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2661	-0-	-594	-0-	2661	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
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
*03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	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
10	8029	X	7792	-0-	-237	-0-	7791	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7770	X	7483	-0-	-287	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7561	-0-	-468	-0-	7560	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8029	X	7530	-0-	-499	-0-	7527	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7482	X	6994	-0-	-488	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
*03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7811	3	1	9	N	1	1	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
10	7657	X	6101	-0-	-1556	-0-	6100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7410	X	598	-0-	-6812	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9855	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			Y	-0-					-0-
*03	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8054	3	1	9	Y	1	1	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
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
02	1769	N	1556	-0-	-213	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1076	-0-	-815	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-

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
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4366	-0-	1266	1266	4366	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2301	-0-	-799	467	2300	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1616	N	1149	-0-	-467	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
*03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	3533	-0-	-2822	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3370	-0-	-1130	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3373	-0-	-688	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	3349	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3422	X	3233	-0-	-189	-0-	3233	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3369	-0-	-165	-0-	3369	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
10	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1660	-0-	-260	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1681	-0-	-303	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-

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
10	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6502	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6299	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6224	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
*03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6283	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
10	7874	X	7869	-0-	-5	-0-	7868	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7620	X	7406	-0-	-214	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7757	-0-	-179	-0-	7756	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7936	X	7727	-0-	-209	-0-	7724	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7424	X	6947	-0-	-477	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7737	-0-	-137	-0-	7736	3	1	9	N	1	1	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
10	7657	X	6434	-0-	-1223	-0-	6433	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7410	X	4837	-0-	-2573	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7074	-0-	-583	-0-	7073	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10211	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3			N	-0-					-0-
*03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9613	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
10	8990	X	8022	-0-	-968	-0-	20	1	7695	3	N	-0-					-0-
							307	5									
11	8700	X	8395	-0-	-305	-0-	21	1	7658	3	N	-0-					-0-
							716	5									
12	8990	X	8035	-0-	-955	-0-	20	1	7565	3	N	-0-					-0-
							450	5									
01	8680	X	7907	-0-	-773	-0-	20	1	7477	3	N	-0-					-0-
							410	5									
02	8120	X	6825	-0-	-1295	-0-	17	1	6760	3	N	-0-					-0-
							48	5									
03	8990	X	7801	-0-	-1189	-0-	19	1	7351	3	N	-0-					-0-
							431	5									

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
10	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4187	-0-	-73	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4270	-0-	-132	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	4319	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
*03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

10	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13253	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12614	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12613	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12778	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12239	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13077	3	2	9	N	2	2	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

10	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11970	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10873	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11213	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10105	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10101	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11293	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

10	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3527	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3385	-0-	-366	-0-	3383	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3509	X	3262	-0-	-247	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3546	-0-	-143	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

10	9455	X	9350	-0-	-105	-0-	9348	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9195	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9362	X	9125	-0-	-237	-0-	9121	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	8758	X	8480	-0-	-278	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	8868	-0-	-494	-0-	8866	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

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
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	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
10	5921	X	2717	-0-	-3204	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	2564	-0-	-3166	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3687	-0-	-560	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4413	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3973	X	2087	-0-	-1886	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	753	-0-	-2936	-0-	753	3			N	-0-					-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
10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8181	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
12	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8233	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7914	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
*03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7600	3	1	9	N	1	1	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
10	651	X	54	-0-	-597	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	480	X	83	-0-	-397	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	496	X	81	-0-	-415	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	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
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3819	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
*03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	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
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4362	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
*03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	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
10	9641	X	6124	-0-	-3517	-0-	6123	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
12	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9116	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9293	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	9031	-0-	-83	-0-	9029	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
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10088	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
12	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8259	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5063	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11334	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11050	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

10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6908	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6590	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6390	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
*03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6157	3	1	9	N	1	1	1			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7880	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6579	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1184	-0-	-273	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

10	3100	N	1617	-0-	-1483	1350	1617	3			N	-0-					-0-
11	3312	X	1962	-0-	-1350	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	806	X	411	-0-	-395	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	806	X	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

10	8742	X	8638	-0-	-104	-0-	8636	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8460	X	7765	-0-	-695	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	8019	-0-	-506	-0-	8018	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8649	X	8220	-0-	-429	-0-	8216	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	8091	X	7733	-0-	-358	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	8043	-0-	-606	-0-	8042	3	1	9	N	1	1	1			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

10	7781	X	7085	-0-	-696	-0-	7084	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7530	X	7052	-0-	-478	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7416	-0-	-365	-0-	7415	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7502	X	7168	-0-	-334	-0-	7165	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7018	X	6227	-0-	-791	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	5998	-0-	-1411	-0-	5997	3	1	9	N	1	1	1			-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5795	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5866	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6070	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
*03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6950	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2875	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
*03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

10	2449	N	775	-0-	-1674	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	750	-0-	-630	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	725	N	390	-0-	-335	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

10	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2945	-0-	45	45	2945	2			N	-0-					-0-
*03	2551	N	2506	-0-	-45	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	973	-0-	-205	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	812	N	720	-0-	-92	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	812	-0-	-459	-0-	812	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

10	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3113	-0-	113	271	3113	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2962	-0-	-138	133	2962	2			N	-0-					-0-
01	2287	X	2154	-0-	-133	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	2059	X	1505	-0-	-554	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1763	-0-	-438	-0-	1763	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
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

10	1643	X	871	-0-	-772	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	728	-0-	-915	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	985	-0-	-552	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 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

10	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	677	1	13669	2	N	-0-					202
11	12960	X	12789	-0-	-171	-0-	659	1	12119	2	N	10					212
							11	9									
12	12617	X	12393	-0-	-224	-0-	983	1	11410	2	N	-0-					212
01	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	975	1	10970	2	N	-0-					212
02	13427	X	10883	-0-	-2544	-0-	928	1	9953	2	N	2					214
							2	9									
03	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					214

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

10	81157	X	81157	-0-	-0-	-0-	81014	2	143	9	N	130					277
11	75541	X	75541	-0-	-0-	-0-	75405	2	136	9	N	124	172	1			229
12	76764	X	76764	-0-	-0-	-0-	76659	2	105	9	N	95					324
01	76121	X	76121	-0-	-0-	-0-	76010	2	111	9	N	101	188	1			237
02	66285	X	66285	-0-	-0-	-0-	66188	2	97	9	N	88	180	1			145
03	50344	X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					N	NO RPT					145

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

10	50037	X	50037	-0-	-0-	-0-	49928	2	109	9	N	99					149
11	49910	X	49910	-0-	-0-	-0-	49802	2	108	9	N	98					247
12	47674	X	47674	-0-	-0-	-0-	47561	2	113	9	N	103	178	1			172
01	43709	X	43709	-0-	-0-	-0-	43641	2	68	9	N	62					234
02	39881	X	39881	-0-	-0-	-0-	39841	2	40	9	N	36	171	1			99
03	27218	X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					N	NO RPT					99

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 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
10	14B DENY	5801	-0-	5801	110643	5801	2			N	-0-					190
11	14B2 EXT	15176	-0-	15176	125819	15161	2	15	9	N	14					204
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125819					N	NO RPT					204
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125819					N	NO RPT					204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	125819					N	NO RPT					204
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125819					N	NO RPT					204

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	4960	X	4905	-0-	-55	-0-	280	1	4526	2	N	90					180
							99	9									
11	4800	X	4533	-0-	-267	-0-	4406	2	127	9	N	115	190	1			105
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	124	187	1			42
01	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	4473	2	108	9	N	98					140
02	4582	X	4463	-0-	-119	-0-	38	1	4273	2	N	138	178	1			100
							152	9									
03	4898	X	4539	-0-	-359	-0-	4436	2	103	9	N	94					194

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	381	1	2718	2	N	51	188	1			43
							56	9									
11	2700	X	1275	-0-	-1425	-0-	260	1	1015	2	N	-0-					43
12	2790	X	899	-0-	-1891	-0-	187	1	712	2	N	-0-					43
01	2790	X	732	-0-	-2058	-0-	167	1	565	2	N	-0-					43
02	2610	X	541	-0-	-2069	-0-	128	1	413	2	N	-0-					43
03	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	360	1	2059	2	N	94					137
							103	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

10	341	N	172	-0-	-169	-0-	86	1	86	2	N	-0-					27
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	137	1	526	2	N	-0-					27
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	119	1	381	2	N	-0-					27
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	112	1	323	2	N	-0-					27
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	94	1	225	2	N	-0-					27
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	108	1	244	2	N	-0-					27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					76
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					76
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					76
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					76
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					76
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	525	1	5239	2	N	157	179	1			82
							173	9									
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	564	1	4959	2	N	172	197	1			57
							189	9									
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	567	1	5144	2	N	172					229
							189	9									
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	558	1	5108	2	N	219	383	1			65
							241	9									
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	466	1	4332	2	N	148	175	1			38
							163	9									
*03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	596	1	4765	2	N	130					168
							143	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

10	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	2	N	-0-					29
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	7	1	64	2	N	-0-					29
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	N	-0-					29
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	N	-0-					29
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					29
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	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

10	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	62	1	994	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	389	-0-	-961	-0-	60	1	329	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	270	-0-	-1094	-0-	8	1	262	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

10	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	62	1	1241	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	60	1	1084	3	N	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1530	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	558	-0-	-744	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019 - P/A 12/20/19

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

10	8401	X	5541	-0-	-2860	-0-	465	1	5076	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	5386	-0-	-2444	-0-	450	1	4936	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	5228	-0-	-1716	-0-	465	1	4763	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	1518	-0-	-5426	-0-	180	1	1338	3	N	-0-					-0-
02	5800	X	-0-	-0-	-5800	-0-					N	-0-					-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					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
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	124	1	3459	3	N	-0-			-0-
11	3870 X	2745	-0-	-1125	-0-	120	1	2625	3	N	-0-			-0-
12	4402 X	3512	-0-	-890	-0-	124	1	3388	3	N	-0-			-0-
01	4402 X	1432	-0-	-2970	-0-	48	1	1384	3	N	-0-			-0-
02	4118 X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-			-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

10	5425 X	4386	-0-	-1039	-0-	465	1	3921	3	N	-0-			-0-
11	4830 X	4060	-0-	-770	-0-	450	1	3610	3	N	-0-			-0-
12	4061 X	3759	-0-	-302	-0-	465	1	3294	3	N	-0-			-0-
01	4371 X	1587	-0-	-2784	-0-	180	1	1407	3	N	-0-			-0-
02	4089 X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-			-0-
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					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

10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1873	2	Y	-0-			-0-
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	106	1	2126	2	Y	-0-			-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	85	1	1731	2	Y	-0-			-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	Y	-0-			-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	2	Y	-0-			-0-
*03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1482	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	N	-0-			-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	3			32
						3	9							
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	876	2	Y	1			33
						1	9							
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	-0-			33
01	1116 N	983	-0-	-133	-0-	46	1	935	2	Y	2			35
						2	9							
02	899 N	585	-0-	-314	-0-	27	1	558	2	Y	-0-			35
03	1147 N	432	-0-	-715	-0-	20	1	412	2	Y	-0-			35

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

10	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	103	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	97	1	1964	2	N	-0-					-0-
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	96	1	2027	2	N	-0-					-0-
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	96	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	91	1	1948	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	90	1	1882	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	1443	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

10	3100 N	2254	-0-	-846	487	69	1	2185	2	Y	-0-					19
11	10688 X	10201	-0-	-487	-0-	296	1	9905	2	Y	-0-					19
12	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	214	1	6632	2	Y	22					41
						24	9									
01	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	180	1	5649	2	Y	-0-					41
02	9889 X	4721	-0-	-5168	-0-	127	1	4594	2	Y	-0-					41
03	10540 X	4940	-0-	-5600	-0-	127	1	4813	2	Y	-0-					41

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

10	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	143	1	5014	2	Y	-0-					7
11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	114	1	4426	2	Y	-0-					7
12	3906 X	3712	-0-	-194	-0-	101	1	3611	2	Y	-0-					7
01	5146 X	4763	-0-	-383	-0-	117	1	4646	2	Y	-0-					7
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	139	1	4670	2	Y	-0-					7
*03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	105	1	5809	2	Y	-0-	5	1			2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-					2
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	Y	-0-					2
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	Y	-0-					2
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	Y	-0-					2
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	20	1	734	2	Y	-0-					2
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	659	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	41	1	1304	2	Y	-0-					4
11	1110	X	906	-0-	-204	-0-	26	1	880	2	Y	-0-					4
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	104	1	3213	2	Y	-0-					4
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	76	1	2388	2	Y	-0-					4
02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	53	1	1907	2	Y	-0-					4
*03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	53	1	2005	2	Y	-0-					4

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	159	-0-	-492	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					22
11	660	X	125	-0-	-535	-0-	3	1	119	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
12	682	X	385	-0-	-297	-0-	10	1	371	2	Y	4					26
							4	9									
01	682	X	295	-0-	-387	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					26
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	-0-					26
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					26

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	109	1	3825	2	Y	-0-					12
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	131	1	5079	2	Y	33	25	8			20
							36	9									
12	18667	X	18667	-0-	-0-	-0-	506	1	18152	2	Y	8					28
							9	9									
01	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	307	1	12239	2	Y	6					34
							7	9									
02	5510	X	4967	-0-	-543	-0-	144	1	4821	2	Y	2					36
							2	9									
03	6262	X	4539	-0-	-1723	-0-	81	1	4441	2	Y	15	25	1			26
							17	9									

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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					25
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	49	1	1917	2	Y	7					32
							8	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	28	1	999	2	Y	11					43
							12	9									
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					43
02	2900	N	3024	-0-	124	124	88	1	2936	2	Y	-0-					43
*03	3100	N	7162	-0-	4062	4186	128	1	7034	2	Y	-0-					43

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

10	6324	X	4459	-0-	-1865	-0-	123	1	4336	2	Y	-0-					21
11	6120	X	725	-0-	-5395	-0-	18	1	707	2	Y	-0-					21
12	5735	X	4722	-0-	-1013	-0-	128	1	4594	2	Y	-0-					21
01	5735	X	1844	-0-	-3891	-0-	45	1	1799	2	Y	-0-					21
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	159	1	5351	2	Y	-0-					21
03	4712	X	3712	-0-	-1000	-0-	66	1	3646	2	Y	-0-	15	1			6

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	56	1	1980	2	Y	-0-					7
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	54	1	2117	2	Y	-0-					7
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	70	1	2499	2	Y	-0-					7
01	3100	N	3404	-0-	304	304	83	1	3321	2	Y	-0-					7
02	2900	N	3357	-0-	457	761	97	1	3260	2	Y	-0-					7
*03	3100	N	2824	-0-	-276	485	50	1	2774	2	Y	-0-	5	1			2

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	84	1	2943	2	Y	6					6
							7	9									
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	150	1	5847	2	Y	17	17	8			6
							19	9									
12	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	204	1	7303	2	Y	9					15
							10	9									
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	208	1	8297	2	Y	17					32
							19	9									
02	5452	X	2157	-0-	-3295	-0-	62	1	2091	2	Y	4	21	1			15
							4	9									
03	5828	X	2958	-0-	-2870	-0-	53	1	2902	2	Y	3					18
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

10	3100	N	2427	-0-	-673	302	67	1	2360	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	1785	-0-	-885	-0-	45	1	1739	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2759	X	1772	-0-	-987	-0-	48	1	1724	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	1114	-0-	-1645	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	50	1	1671	2	Y	-0-					-0-
*03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	60	1	3306	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	81	1	2576	2	Y	-0-					7
11	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	53	1	1774	2	Y	-0-					7
12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	52	1	1601	2	Y	-0-					7
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	77	1	2407	2	Y	-0-					7
02	2900	N	4216	-0-	1316	1316	113	1	4103	2	Y	-0-					7
*03	3100	N	5761	-0-	2661	3977	148	1	5613	2	Y	-0-					7

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
10	8153 X	7662	-0-	-491	-0-	212	1	7450	2	Y	-0-					-0-
11	7890 X	6773	-0-	-1117	-0-	170	1	6603	2	Y	-0-					-0-
12	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	209	1	7499	2	Y	-0-					-0-
01	7657 X	6682	-0-	-975	-0-	164	1	6518	2	Y	-0-					-0-
02	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	205	1	6895	2	Y	-0-					-0-
03	7223 X	6192	-0-	-1031	-0-	110	1	6082	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	49	1	1549	2	Y	-0-					4
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1880	2	Y	-0-					4
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	2	Y	-0-					4
01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	80	1	2498	2	Y	-0-					4
02	2900 N	2996	-0-	96	96	80	1	2916	2	Y	-0-					4
*03	3100 N	3970	-0-	870	966	102	1	3868	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

10	1271 X	151	-0-	-1120	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	1230 X	62	-0-	-1168	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	75 X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	5059	-0-	1959	1959	124	1	4935	2	Y	-0-					-0-
02	2900 N	8230	-0-	5330	7289	238	1	7992	2	Y	-0-					-0-
*03	3100 N	8444	-0-	5344	12633	150	1	8294	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

10	4340 X	1882	-0-	-2458	-0-	52	1	1830	2	Y	-0-					4
11	1830 X	30	-0-	-1800	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					4
12	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	109	1	3904	2	Y	-0-					4
01	1891 X	311	-0-	-1580	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					4
02	1769 X	149	-0-	-1620	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					4
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	3	1			1

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	53	1	1670	2	Y	-0-					3
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	44	1	1474	2	Y	-0-					3
12	3100 N	3400	-0-	300	300	106	1	3294	2	Y	-0-					3
01	2418 N	2118	-0-	-300	-0-	65	1	2053	2	Y	-0-					3
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1745	2	Y	-0-					3
03	3100 X	1044	-0-	-2056	-0-	27	1	1017	2	Y	-0-					3

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

10	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	170	1	5393	2	Y	-0-					5
11	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	62	1	2088	2	Y	1	1	8			5
						1	9									
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	139	1	4307	2	Y	-0-					5
01	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	120	1	3780	2	Y	-0-					5
02	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	140	1	5088	2	Y	-0-					5
*03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	79	1	2971	2	Y	-0-					5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	110	1	3877	2	Y	1					1
						1	9									
11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	99	1	3841	2	Y	7					8
						8	9									
12	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	136	1	4863	2	Y	2					10
						2	9									
01	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	148	1	5910	2	Y	3					13
						3	9									
02	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	161	1	5407	2	Y	4	1	8			16
						4	9									
03	4991 X	4617	-0-	-374	-0-	29	1	4567	2	Y	19	11	1			24
						21	9									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	35	1	1237	2	Y	-0-					-0-
11	2400 X	191	-0-	-2209	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	156	1	5597	2	Y	2					2
						2	9									
01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	82	1	3271	2	Y	2					4
						2	9									
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	69	1	2321	2	Y	1					5
						1	9									
*03	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	101	1	5571	2	Y	22	3	1			24
						24	9									

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	62	1	2174	2	Y	-0-					1
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	46	1	1777	2	Y	-0-					1
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	54	1	1932	2	Y	-0-					1
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	44	1	1754	2	Y	-0-					1
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	48	1	1618	2	Y	-0-					1
*03	3100 N	3343	-0-	243	243	60	1	3283	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

10	5394 X	2938	-0-	-2456	-0-	81	1	2856	2	Y	1					9
						1	9									
11	5220 X	3393	-0-	-1827	-0-	85	1	3304	2	Y	4					13
						4	9									
12	5394 X	3915	-0-	-1479	-0-	106	1	3808	2	Y	1					14
						1	9									
01	4929 X	4249	-0-	-680	-0-	104	1	4143	2	Y	2					16
						2	9									
02	3277 X	2982	-0-	-295	-0-	86	1	2895	2	Y	1					17
						1	9									
03	3689 X	1780	-0-	-1909	-0-	32	1	1742	2	Y	5	12	1			10
						6	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4201	-0-	-1100	-0-	128	1	4066	2	Y	6					47
							7	9									
11	4710	X	4142	-0-	-568	-0-	120	1	4022	2	Y	-0-					47
12	5456	X	3705	-0-	-1751	-0-	116	1	3589	2	Y	-0-					47
01	5456	X	3914	-0-	-1542	-0-	121	1	3793	2	Y	-0-					47
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	94	1	3397	2	Y	-0-					47
*03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	117	1	4417	2	Y	-0-					47

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
10	2728	X	465	-0-	-2263	-0-	13	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	444	-0-	-2196	-0-	11	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	334	-0-	-1836	-0-	9	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	263	-0-	-1907	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	616	2	Y	-0-					-0-
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	23	1	1291	2	Y	-0-					-0-

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
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	Y	-0-					5
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	627	2	Y	2					7
							2	9									
12	992	N	848	-0-	-144	-0-	26	1	820	2	Y	2					9
							2	9									
01	558	N	56	-0-	-502	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					9
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	40	1	1452	2	Y	15					24
							17	9									
03	837	N	297	-0-	-540	-0-	8	1	289	2	Y	-0-					24

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
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					23
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					23
12	2387	X	234	-0-	-2153	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					23
01	1891	X	33	-0-	-1858	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			7

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	209	1	7343	2	Y	-0-					-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	64	1	2507	2	Y	-0-					-0-
12	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	46	1	1640	2	Y	-0-					-0-
01	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	38	1	1525	2	Y	-0-					-0-
02	7395	X	21	-0-	-7374	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	7564	X	478	-0-	-7086	-0-	9	1	469	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	5921	X	3982	-0-	-1939	-0-	110	1	3872	2	Y	-0-					7
11	4980	X	1090	-0-	-3890	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-					7
12	5146	X	2318	-0-	-2828	-0-	63	1	2255	2	Y	-0-					7
01	5146	X	2287	-0-	-2859	-0-	56	1	2231	2	Y	-0-					7
02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	151	1	5066	2	Y	-0-	5	1			2
03	3968	X	123	-0-	-3845	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					2

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
10	3813	X	3587	-0-	-226	-0-	3584	2	3	9	N	3					162
11	3690	X	2386	-0-	-1304	-0-	2386	2			N	-0-					162
12	3534	X	70	-0-	-3464	-0-	70	2			N	-0-					162
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4400	2	1	9	N	1					163
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					163
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					163

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	26	1	836	2	Y	-0-					2
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	23	1	768	2	Y	-0-					2
12	837	N	577	-0-	-260	-0-	18	1	559	2	Y	-0-					2
01	837	N	460	-0-	-377	-0-	14	1	446	2	Y	-0-					2
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	43	1	1564	2	Y	-0-					2
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	19	1	703	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	729	-0-	-171	-0-	18	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	27	1	984	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	15	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	511	-0-	-127	-0-	15	1	496	2	Y	-0-					-0-
*03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	43	1	2380	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-					4
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	780	2	Y	3					7
							3	9									
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	13	1	412	2	Y	1					8
							1	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	40	1	1246	2	Y	-0-					8
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	41	1	1478	2	Y	15					23
							17	9									
*03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	57	1	2161	2	Y	-0-					23

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	76	1	2391	2	Y	-0-					9
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	114	1	3799	2	Y	-0-					9
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	123	1	3818	2	Y	-0-					9
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	91	1	2866	2	Y	-0-					9
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	110	1	3984	2	Y	-0-					9
03	4030	X	3132	-0-	-898	-0-	81	1	3051	2	Y	-0-					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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	276	-0-	-174	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	300	-0-	-134	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	5	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	200	-0-	-61	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1643	X	324	-0-	-1319	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					155
11	3540	X	764	-0-	-2776	-0-	19	1	742	2	Y	3					158
							3	9									
12	3658	X	1970	-0-	-1688	-0-	53	1	1895	2	Y	20					178
							22	9									
01	3658	X	2636	-0-	-1022	-0-	65	1	2571	2	Y	-0-					178
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	141	1	4734	2	Y	-0-					178
*03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	95	1	5245	2	Y	-0-					178

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
10	4402	X	224	-0-	-4178	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					21
11	4260	X	194	-0-	-4066	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					21
12	2511	X	237	-0-	-2274	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					21
01	341	X	225	-0-	-116	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					21
02	523	X	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-	14	1			7
*03	3100	N	5840	-0-	2740	2740	104	1	5736	2	Y	-0-					7

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
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	71	1	2241	2	Y	-0-					26
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	48	1	1601	2	Y	11	6	8			31
							12	9									
12	3100	N	4164	-0-	1064	1064	130	1	4021	2	Y	12					43
							13	9									
01	3100	N	3845	-0-	745	1809	119	1	3726	2	Y	-0-					43
02	2900	N	2014	-0-	-886	923	53	1	1940	2	Y	19					62
							21	9									
*03	1766	X	843	-0-	-923	-0-	22	1	821	2	Y	-0-					62

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
10	4185	X	3188	-0-	-997	-0-	88	1	3080	2	N	18					230
							20	9									
11	4050	X	1843	-0-	-2207	-0-	45	1	1752	2	N	42	187	1	5	8	80
							46	9									
12	3813	X	1332	-0-	-2481	-0-	35	1	1266	2	N	28					108
							31	9									
01	3813	X	1551	-0-	-2262	-0-	38	1	1500	2	N	12					120
							13	9									
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	109	1	3652	2	N	3					123
							3	9									
*03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	59	1	3250	2	N	8					131
							9	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
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	Y	-0-					32
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	49	1	1640	2	Y	-0-					32
12	1674 N	343	-0-	-1331	-0-	11	1	330	2	Y	2					34
						2	9									
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	15	1	455	2	Y	-0-					34
02	1624 X	1246	-0-	-378	-0-	33	1	1213	2	Y	-0-					34
*03	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	57	1	2162	2	Y	-0-					34

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

10	5673 X	582	-0-	-5091	-0-	16	1	566	2	Y	-0-					38
11	5250 X	1029	-0-	-4221	-0-	26	1	1003	2	Y	-0-					38
12	5208 X	2402	-0-	-2806	-0-	65	1	2337	2	Y	-0-					38
01	5208 X	4069	-0-	-1139	-0-	100	1	3969	2	Y	-0-					38
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	115	1	3868	2	Y	-0-					38
*03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	61	1	3372	2	Y	-0-	26	1			12

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

10	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	48	1	1528	2	Y	-0-					4
11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	45	1	1522	2	Y	-0-					4
12	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	76	1	2354	2	Y	-0-					4
01	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	64	1	2000	2	Y	-0-					4
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	104	1	3763	2	Y	-0-					4
*03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	103	1	3893	2	Y	-0-					4

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	29	1	921	2	Y	-0-					5
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	26	1	874	2	Y	-0-					5
12	1271 N	664	-0-	-607	-0-	21	1	643	2	Y	-0-					5
01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	78	1	2440	2	Y	-0-					5
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	35	1	1258	2	Y	-0-					5
03	651 N	549	-0-	-102	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					5

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

10	3286 X	234	-0-	-3052	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

10	9145 X	8912	-0-	-233	-0-	247	1	8662	2	Y	3					51
						3	9									
11	10440 X	2088	-0-	-8352	-0-	52	1	2036	2	Y	-0-					51
12	11501 X	1052	-0-	-10449	-0-	29	1	1023	2	Y	-0-					51
01	11501 X	1988	-0-	-9513	-0-	49	1	1938	2	Y	1					52
						1	9									
02	10759 X	2150	-0-	-8609	-0-	62	1	2087	2	Y	1	34	1			19
						1	9									
03	8897 X	4504	-0-	-4393	-0-	80	1	4423	2	Y	1					20
						1	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5135	-0-	-290	-0-	142	1	4992	2	Y	1					22
							1	9									
11	5190	X	3494	-0-	-1696	-0-	87	1	3404	2	Y	3					25
							3	9									
12	5890	X	4861	-0-	-1029	-0-	132	1	4728	2	Y	1					26
							1	9									
01	5890	X	3906	-0-	-1984	-0-	96	1	3809	2	Y	1					27
							1	9									
02	4060	X	1182	-0-	-2878	-0-	34	1	1148	2	Y	-0-					27
03	4340	X	1162	-0-	-3178	-0-	21	1	1139	2	Y	2	19	1			10
							2	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

10	10261	X	8665	-0-	-1596	-0-	240	1	8419	2	Y	5					70
							6	9									
11	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	278	1	10820	2	Y	-0-					70
12	12648	X	9351	-0-	-3297	-0-	253	1	9095	2	Y	3					73
							3	9									
01	12648	X	9041	-0-	-3607	-0-	221	1	8813	2	Y	6					79
							7	9									
02	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	417	1	13996	2	Y	8	51	1			36
							9	9									
*03	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	243	1	13385	2	Y	4					40
							4	9									

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	128	1	4499	2	Y	2					8
							2	9									
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	84	1	3288	2	Y	-0-					8
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	135	1	4841	2	Y	1					9
							1	9									
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	125	1	4961	2	Y	2					11
							2	9									
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	239	1	8022	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
*03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	125	1	6915	2	Y	1					8
							1	9									

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	46	1	1625	2	Y	-0-					4
11	1380	X	1342	-0-	-38	-0-	34	1	1308	2	Y	-0-					4
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	141	1	5069	2	Y	-0-					4
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	85	1	3388	2	Y	-0-					4
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	85	1	2851	2	Y	-0-	3	1			1
*03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	74	1	4072	2	Y	-0-					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2060	-0-	-1288	-0-	56	1	2001	2	Y	3					127
							3	9									
11	3240	X	1581	-0-	-1659	-0-	32	1	1543	2	Y	5					132
							6	9									
12	3348	X	1704	-0-	-1644	-0-	47	1	1647	2	Y	9					141
							10	9									
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	106	1	4197	2	Y	16	112	1			45
							18	9									
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	80	1	3539	2	Y	-0-					45
*03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	94	1	3913	2	Y	1					46
							1	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	97	1	3421	2	Y	10					35
							11	9									
11	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	128	1	4990	2	Y	-0-					35
12	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	287	1	10303	2	Y	19					54
							21	9									
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	179	1	7151	2	Y	22					76
							24	9									
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	128	1	4292	2	Y	13	49	1			40
							14	9									
*03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	189	1	10413	2	Y	12					52
							13	9									

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	197	1	6914	2	Y	1					13
							1	9									
11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	158	1	6149	2	Y	4					17
							4	9									
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	147	1	5289	2	Y	1					18
							1	9									
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	116	1	4637	2	Y	1					19
							1	9									
02	4843	X	2029	-0-	-2814	-0-	59	1	1970	2	Y	-0-					19
03	5177	X	2739	-0-	-2438	-0-	49	1	2686	2	Y	4	13	1			10
							4	9									

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
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	18	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	20	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	Y	-0-					-0-
*03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	35	1	1955	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	5363	X	3150	-0-	-2213	-0-	87	1	3062	2	Y	1					15
							1	9									
11	5190	X	2992	-0-	-2198	-0-	75	1	2910	2	Y	6					21
							7	9									
12	4154	X	3468	-0-	-686	-0-	94	1	3372	2	Y	2					23
							2	9									
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	124	1	4922	2	Y	3					26
							3	9									
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	135	1	4533	2	Y	2					28
							2	9									
03	3410	X	3054	-0-	-356	-0-	54	1	2986	2	Y	13	19	1			22
							14	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

10	9362	X	9286	-0-	-76	-0-	257	1	9028	2	Y	1					4
							1	9									
11	9060	X	1821	-0-	-7239	-0-	46	1	1774	2	Y	1					5
							1	9									
12	7223	X	1021	-0-	-6202	-0-	28	1	993	2	Y	-0-					5
01	9300	X	1001	-0-	-8299	-0-	25	1	976	2	Y	-0-					5
02	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					5
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	3	1			2

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

10	6758	X	5854	-0-	-904	-0-	162	1	5692	2	Y	-0-					7
11	6540	X	2614	-0-	-3926	-0-	65	1	2549	2	Y	-0-					7
12	5952	X	3427	-0-	-2525	-0-	93	1	3334	2	Y	-0-					7
01	5859	X	4838	-0-	-1021	-0-	118	1	4720	2	Y	-0-					7
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	90	1	3029	2	Y	-0-					7
*03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	49	1	2694	2	Y	-0-	5	1			2

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	900	N	686	-0-	-214	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	801	-0-	-253	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	868	N	569	-0-	-299	-0-	569	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

10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1327	-0-	-36	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
02	1102 N	1009	-0-	-93	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
12	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2		N	-0-			-0-
01	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2		N	-0-			-0-
02	464 N	441	-0-	-23	-0-	441	2		N	-0-			-0-
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	116 N	48	-0-	-68	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	899	N	513	-0-	-386	-0-	513	2			N	-0-				-0-
11	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	2			N	-0-				-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-				-0-
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-				-0-
02	464	N	441	-0-	-23	-0-	441	2			N	-0-				-0-
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	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

10	2387	X	2054	-0-	-333	-0-	2054	2			N	-0-				-0-
11	2310	X	1472	-0-	-838	-0-	1472	2			N	-0-				-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-				-0-
01	2387	X	1647	-0-	-740	-0-	1647	2			N	-0-				-0-
02	2233	X	1123	-0-	-1110	-0-	1115	2	8	9	N	7	7	8		-0-
*03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3311	2	26	9	N	24	24	8		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

10	2108	X	1899	-0-	-209	-0-	1899	2			N	-0-				202
11	2040	X	1256	-0-	-784	-0-	1256	2			N	-0-				202
12	2108	X	1622	-0-	-486	-0-	1622	2			N	-0-				202
01	1891	N	1663	-0-	-228	-0-	1663	2			N	-0-				202
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-				202
*03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-				202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-				-0-
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3826	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-				-0-
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-				-0-
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5547	2	67	9	N	61	61	8		-0-
*03	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6142	2	91	9	N	83	83	8		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-				-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-				-0-
12	1767	N	1088	-0-	-679	-0-	1088	2			N	-0-				-0-
01	1767	N	1227	-0-	-540	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
02	1653	N	1297	-0-	-356	-0-	1297	2			N	-0-				-0-
03	1085	N	760	-0-	-325	-0-	760	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 #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2928	-0-	-358	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2654	-0-	-526	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2665	-0-	-311	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2766	-0-	-18	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

10	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	3115	2			N	-0-					85
11	3750	X	2905	-0-	-845	-0-	2905	2			N	-0-					85
12	3875	X	2900	-0-	-975	-0-	2900	2			N	-0-					85
01	3596	X	2636	-0-	-960	-0-	2636	2			N	-0-					85
02	3161	X	1912	-0-	-1249	-0-	1912	2			N	-0-					85
03	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
*03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2103	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2217	2	23	9	N	21	21	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

10	2201	X	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1960	-0-	-140	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1956	-0-	-152	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1865	-0-	-20	-0-	1862	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2024	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

10	3007	X	2255	-0-	-752	-0-	2255	2			N	-0-					42
11	2970	X	2312	-0-	-658	-0-	2312	2			N	-0-					42
12	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	2921	2			N	-0-					42
01	3193	X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2			N	-0-					42
02	2987	X	2790	-0-	-197	-0-	2790	2			N	-0-					42
03	2914	X	2777	-0-	-137	-0-	2777	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

10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
11	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
*03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	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 #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	3754	-0-	-307	-0-	3754	2			N	-0-					19
11	3930 X	3596	-0-	-334	-0-	3596	2			N	-0-					19
12	3968 X	3618	-0-	-350	-0-	3618	2			N	-0-					19
01	3875 X	3610	-0-	-265	-0-	3610	2			N	-0-					19
02	3596 X	2970	-0-	-626	-0-	2970	2			N	-0-					19
03	3751 X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

10	2108 N	1829	-0-	-279	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	1561	-0-	-479	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1619	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	11	9	N	10	10	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4151	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	3886 X	3227	-0-	-659	-0-	3188	2	39	9	N	35	35	8			-0-
03	4154 X	3020	-0-	-1134	-0-	2975	2	45	9	N	41	41	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1953 N	1428	-0-	-525	-0-	1425	2	3	9	N	3	3	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3249	2	37	9	N	34	34	8			-0-
*03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2936	2	46	9	N	42	42	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

10	2542 X	2246	-0-	-296	-0-	2246	2			N	-0-					152
11	2460 X	2118	-0-	-342	-0-	2118	2			N	-0-					152
12	2542 X	2283	-0-	-259	-0-	2283	2			N	-0-					152
01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					152
02	2059 N	1949	-0-	-110	-0-	1949	2			N	-0-					152
03	2294 N	2006	-0-	-288	-0-	2006	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

10	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	261	N	35	-0-	-226	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3895	-0-	-20	-0-	3864	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	4185	X	2640	-0-	-1545	-0-	2620	2	20	9	N	18	18	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

10	5952	X	5913	-0-	-39	-0-	5913	2			N	-0-					13
11	5880	X	5618	-0-	-262	-0-	5618	2			N	-0-					13
12	6076	X	6014	-0-	-62	-0-	6014	2			N	-0-					13
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					13
02	5539	X	4901	-0-	-638	-0-	4901	2			N	-0-					13
03	6014	X	5117	-0-	-897	-0-	5117	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					54
11	1620 X	5	-0-	-1615	-0-	5	2			N	-0-					54
12	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					54
01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					54
02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					54
*03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					54

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					42
11	3390 X	3380	-0-	-10	-0-	3380	2			N	-0-					42
12	3503 X	3118	-0-	-385	-0-	3118	2			N	-0-					42
01	3503 X	3478	-0-	-25	-0-	3478	2			N	-0-					42
02	3277 X	3207	-0-	-70	-0-	3207	2			N	-0-					42
03	3503 X	3307	-0-	-196	-0-	3307	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 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
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					108
11	3360 X	3255	-0-	-105	-0-	3255	2			N	-0-					108
12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					108
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					108
02	3248 X	3237	-0-	-11	-0-	3237	2			N	-0-					108
03	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	3363	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

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
10	3131 X	2871	-0-	-260	-0-	2871	2			N	-0-					21
11	3030 X	2891	-0-	-139	-0-	2891	2			N	-0-					21
12	3038 X	2995	-0-	-43	-0-	2995	2			N	-0-					21
01	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2			N	-0-					21
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					21
03	3007 X	2933	-0-	-74	-0-	2933	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
10	3875 X	1235	-0-	-2640	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	4320 X	1156	-0-	-3164	-0-	1155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4464 X	91	-0-	-4373	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	2820	-0-	-1644	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	4176 X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-					-0-
*03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2546	2	52	9	N	47	47	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
10	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	2867	-0-	-1423	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	2544	-0-	-1889	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	2346	-0-	-2087	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	4147 X	2172	-0-	-1975	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4266	-0-	-167	-0-	4266	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 #: 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
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1	1	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
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1601	-0-	-371	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	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
10	2232	X	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					12
11	2160	X	2079	-0-	-81	-0-	2079	2			N	-0-					12
12	2232	X	1813	-0-	-419	-0-	1813	2			N	-0-					12
01	2232	X	1774	-0-	-458	-0-	1774	2			N	-0-					12
02	2001	N	1616	-0-	-385	-0-	1616	2			N	-0-					12
03	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-					12

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
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
*03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	742	-0-	-994	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	505	-0-	-1175	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	474	-0-	-983	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1522	-0-	-218	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	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 #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	247	-0-	-466	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	713	N	294	-0-	-419	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	667	N	290	-0-	-377	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

10	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2590	2	14	9	N	13					137
11	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	2424	2			N	-0-					137
12	2728	X	2475	-0-	-253	-0-	2475	2			N	-0-					137
01	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	2612	2			N	-0-					137
02	2552	X	2185	-0-	-367	-0-	2185	2			N	-0-					137
03	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	2320	2			N	-0-					137

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

10	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					45
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					45
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					45
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					45
02	2900	N	3150	-0-	250	250	3150	2			N	-0-					45
*03	3252	X	3002	-0-	-250	-0-	3002	2			N	-0-					45

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

10	2449	N	687	-0-	-1762	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1669	-0-	-521	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3805	-0-	705	705	3805	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3528	-0-	428	1133	3528	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3145	-0-	245	1378	3145	2			N	-0-					-0-
*03	4237	X	2859	-0-	-1378	-0-	2859	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

10	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1660	-0-	-109	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

10	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2454	-0-	-119	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2007	-0-	-400	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2200	-0-	-1954	-0-	2200	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 #: 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
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1026	-0-	-741	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	1653	X	874	-0-	-779	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	682	-0-	-1085	-0-	682	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
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					26
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					26
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					26
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					26
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					26
03	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1215	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
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2761	2	52	9	N	47	47	8			-0-
*03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3217	2	70	9	N	64	64	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
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					57
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					57
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					57
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					57
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					57
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	1644	-0-	-2076	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	1423	-0-	-2421	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	1608	-0-	-2236	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	2727	-0-	-869	-0-	2706	2	21	9	N	19	19	8			-0-
03	3844	X	1544	-0-	-2300	-0-	1531	2	13	9	N	12	12	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3147	-0-	-693	-0-	3146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2148	-0-	-1820	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	2982	-0-	-730	-0-	2951	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	3968	X	3259	-0-	-709	-0-	3226	2	33	9	N	30	30	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3236	-0-	136	2586	3236	2			N	-0-					-0-
11	5493	X	2907	-0-	-2586	-0-	2906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1975	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2596	2	32	9	N	29	29	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	3860	2			N	-0-					62
11	4410	X	3107	-0-	-1303	-0-	3107	2			N	-0-					62
12	4557	X	3643	-0-	-914	-0-	3643	2			N	-0-					62
01	4557	X	3704	-0-	-853	-0-	3704	2			N	-0-					62
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					62
*03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1208	-0-	-592	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2719	2	41	9	N	37	37	8			-0-
03	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	1243	2	22	9	N	20	20	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					114
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					114
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					114
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					114
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					114
*03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1925	-0-	-565	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573	N	1667	-0-	-906	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1397	-0-	-928	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1476	-0-	-380	-0-	1466	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1345	2	10	9	N	9	9	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1761	-0-	-298	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1483	-0-	-780	-0-	1483	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
10	961	X	38	-0-	-923	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1921	2	61	9	N	55	55	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
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2182	-0-	-980	-0-	2182	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 #: 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
10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					75
11	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					75
12	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					75
01	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					75
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					75
*03	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3038	2	18	9	N	16	66	1			25

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

10	3007	X	2166	-0-	-841	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2749	-0-	-161	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2955	-0-	55	55	2955	2			N	-0-					-0-
*03	3345	X	3290	-0-	-55	-0-	3290	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

10	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					75
11	600	X	391	-0-	-209	-0-	391	2			N	-0-					75
12	620	X	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					75
01	713	X	358	-0-	-355	-0-	358	2			N	-0-					75
02	667	X	452	-0-	-215	-0-	452	2			N	-0-					75
03	713	X	598	-0-	-115	-0-	598	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

10	1178	N	565	-0-	-613	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	900	N	524	-0-	-376	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3270	2	4	9	N	4	163	1			22
11	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	2889	2			N	-0-					22
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3	9	N	3					25
01	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2861	2	63	9	N	57					82
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					82
03	3410	X	2943	-0-	-467	-0-	2943	2			N	-0-					82

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

10	1395	N	941	-0-	-454	-0-	941	2			N	-0-					48
11	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					48
12	930	N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-					48
01	930	N	417	-0-	-513	-0-	417	2			N	-0-					48
02	725	N	450	-0-	-275	-0-	450	2			N	-0-					48
03	651	N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					18
11	810	N	395	-0-	-415	-0-	395	2			N	-0-					18
12	837	N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-					18
01	837	N	424	-0-	-413	-0-	424	2			N	-0-					18
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					18
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	609	N	567	-0-	-42	-0-	564	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	441	2	4	9	N	4	4	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					14
11	2580	N	1560	-0-	-1020	-0-	1560	2			N	-0-					14
12	2604	N	2171	-0-	-433	-0-	2171	2			N	-0-					14
01	2666	N	1939	-0-	-727	-0-	1939	2			N	-0-					14
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					14
*03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					39
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					39
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					39
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					39
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					39
*03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2375	2	53	9	N	48					87

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	152	-0-	-1008	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	4203	-0-	1103	1103	4203	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2663	-0-	-237	866	2641	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*03	2649	N	1783	-0-	-866	-0-	1763	2	20	9	N	18	18	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

10	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2158	-0-	-212	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2016	-0-	-371	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1813	-0-	-574	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1696	-0-	-392	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	1803	-0-	-770	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1298	-0-	-500	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	371	-0-	-1311	-0-	369	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2046	N	215	-0-	-1831	-0-	213	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3077	-0-	-23	39	3077	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2889	-0-	-11	28	2856	2	33	9	N	30	30	8			-0-
*03	2830	X	2802	-0-	-28	-0-	2762	2	40	9	N	36	36	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					92
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					92
12	2418	X	1092	-0-	-1326	-0-	1092	2			N	-0-					92
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					92
02	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					92
*03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	851	-0-	-1319	-0-	851	2			N	-0-					110
11	1980	X	1038	-0-	-942	-0-	1038	2			N	-0-					110
12	2046	X	1141	-0-	-905	-0-	1141	2			N	-0-					110
01	2046	X	1246	-0-	-800	-0-	1246	2			N	-0-					110
02	2900	N	3092	-0-	192	192	3092	2			N	-0-					110
*03	2756	N	2564	-0-	-192	-0-	2564	2			N	-0-					110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4867	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5275	2	13	9	N	12	12	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1494	-0-	-456	-0-	1493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1340	-0-	-110	-0-	1327	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1225	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
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3121	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*03	3100	N	3207	-0-	107	107	3197	2	10	9	N	9	9	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
*03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	870	N	211	-0-	-659	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 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
10	4712	X	3065	-0-	-1647	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3150	-0-	-1410	-0-	3149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4297	-0-	-415	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3213	-0-	-528	-0-	3201	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	4712	X	2604	-0-	-2108	-0-	2590	2	14	9	N	13	13	8			-0-

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
10	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
*03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5971	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
02	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5619	2	67	9	N	61	61	8			-0-
*03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3293	2	66	9	N	60	60	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	3674	-0-	-387	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3641	-0-	-289	-0-	3639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3844 X	3161	-0-	-683	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3538 X	2915	-0-	-623	-0-	2884	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	3751 X	3123	-0-	-628	-0-	3089	2	34	9	N	31	31	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3501	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*03	3100 N	3193	-0-	93	93	3174	2	19	9	N	17	17	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2588	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2392	2	4	9	N	4	4	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					34
11	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					34
12	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					34
01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					34
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					34
*03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
01	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	2952	-0-	52	52	2923	2	29	9	N	26	26	8			-0-
*03	3063 N	3011	-0-	-52	-0-	2980	2	31	9	N	28	28	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
01	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5649	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*03	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5963	2	12	9	N	11	11	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					18
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					18
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					18
01	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1771	2	6	9	N	5					23
02	2059 N	2017	-0-	-42	-0-	2017	2			N	-0-					23
03	2077 N	1646	-0-	-431	-0-	1595	2	51	9	N	46					69

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	869	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2566	-0-	-1061	-0-	2566	2			N	-0-					15
11	3030	X	1517	-0-	-1513	-0-	1517	2			N	-0-					15
12	3131	X	1601	-0-	-1530	-0-	1601	2			N	-0-					15
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					15
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					15
*03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					15

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1058	-0-	-1794	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	838	-0-	-332	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2785	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2883	X	1044	-0-	-1839	-0-	1042	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
*03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-

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
10	4743	X	4705	-0-	-38	-0-	4705	2			N	-0-					127
11	4590	X	4227	-0-	-363	-0-	4227	2			N	-0-					127
12	4743	X	2681	-0-	-2062	-0-	2681	2			N	-0-					127
01	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	4239	2			N	-0-					127
02	4408	X	3430	-0-	-978	-0-	3430	2			N	-0-					127
03	4712	X	3960	-0-	-752	-0-	3960	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
*03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					56
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					56
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					56
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					56
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					56
*03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					50
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					50
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					50
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					50
02	1218	N	1150	-0-	-68	-0-	1150	2			N	-0-					50
*03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	2594	-0-	-3451	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	3879	-0-	-1776	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3132	-0-	-2913	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					52
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					52
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					52
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					52
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					52

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

10	8897	X	7725	-0-	-1172	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6977	-0-	-1633	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	6846	-0-	-2051	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7396	-0-	-1470	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	6191	-0-	-2045	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6473	-0-	-1246	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					18
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					18
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					18
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					18
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					18
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					150
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					150
12	3596	X	3276	-0-	-320	-0-	3276	2			N	-0-					150
01	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	3399	2			N	-0-					150
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					150
03	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	3473	2	22	9	N	20	170	1			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					81
11	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	-0-					81
12	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	2			N	-0-					81
01	775	N	443	-0-	-332	-0-	443	2			N	-0-					81
02	580	N	417	-0-	-163	-0-	417	2			N	-0-					81
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					81

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
*03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1210	-0-	-37	-0-	1181	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1132	2	28	9	N	25	25	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1710	-0-	-305	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3252	-0-	152	334	3252	2			N	-0-					-0-
11	3387	X	3053	-0-	-334	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2960	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2555	2	7	9	N	6	6	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2583	-0-	-579	-0-	2583	2			N	-0-					23
11	3060	X	2467	-0-	-593	-0-	2467	2			N	-0-					23
12	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	2431	2			N	-0-					23
01	2604	X	2472	-0-	-132	-0-	2472	2			N	-0-					23
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					23
*03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	269	-0-	-3481	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
01	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
*03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	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 #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3174	-0-	-701	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2780	-0-	-970	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2783	-0-	-875	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2711	-0-	-730	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2433	-0-	-728	-0-	2426	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2777	2	10	9	N	9	9	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

10	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3058	-0-	-152	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

10	2883	X	1721	-0-	-1162	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1888	-0-	-782	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2954	-0-	-549	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

10	5580	X	5123	-0-	-457	-0-	5123	2			N	-0-					142
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					142
12	5890	X	5614	-0-	-276	-0-	5614	2			N	-0-					142
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					142
02	5539	X	5390	-0-	-149	-0-	5390	2			N	-0-					142
03	5921	X	4370	-0-	-1551	-0-	4370	2			N	-0-					142

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4093	-0-	-805	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	2770	-0-	-2128	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	1514	-0-	-3068	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	1662	-0-	-3236	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
*03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					18
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					18
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					18
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					18
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					18
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
*03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					23
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					23
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					23
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					23
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					23
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	992	N	662	-0-	-330	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	992	N	748	-0-	-244	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	928	N	733	-0-	-195	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					91
11	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	2882	2			N	-0-					91
12	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2901	2			N	-0-					91
01	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	2725	2			N	-0-					91
02	3016	X	2623	-0-	-393	-0-	2623	2			N	-0-					91
03	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	2828	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3016	-0-	-735	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2867	-0-	-763	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3006	-0-	-745	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3878	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3062	2	10	9	N	9	9	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1572	-0-	-408	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3090	-0-	190	190	3090	2			N	-0-					-0-
*03	2941	N	2751	-0-	-190	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2335	-0-	-188	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2386	-0-	-311	-0-	2386	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

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
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1310	-0-	-426	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1400	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1500	2	19	9	N	17	17	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	1270	-0-	-2202	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1674	-0-	-1686	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3434	-0-	-38	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2838	-0-	-603	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4421	-0-	-539	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4017	-0-	-783	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4256	-0-	-797	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4595	-0-	-458	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	3782	-0-	-945	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
*03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	754	N	708	-0-	-46	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	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

10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2119	-0-	-723	-0-	2112	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2838	2	9	9	N	8	8	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

10	3565	X	2398	-0-	-1167	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	1000	-0-	-2450	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	1425	-0-	-2140	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2645	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2419	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

10	1364	N	783	-0-	-581	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	360	-0-	-990	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	358	-0-	-820	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	775	N	471	-0-	-304	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	637	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	868	2	25	9	N	23	23	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

10	5208	X	4084	-0-	-1124	-0-	4084	2			N	-0-					3
11	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					3
12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					3
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					3
02	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					3
*03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

10	2883	X	2016	-0-	-867	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1815	-0-	-1068	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1725	-0-	-1158	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	1604	-0-	-948	-0-	1601	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2263	X	1666	-0-	-597	-0-	1662	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-			-0-
11	3060 X	2094	-0-	-966	-0-	2094 2		N	-0-			-0-
12	3162 X	1464	-0-	-1698	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2323	-0-	-839	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
02	2958 X	2607	-0-	-351	-0-	2607 2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2847	-0-	-315	-0-	2847 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-			23
11	3300 X	2888	-0-	-412	-0-	2888 2		N	-0-			23
12	3410 X	2309	-0-	-1101	-0-	2309 2		N	-0-			23
01	3410 X	2545	-0-	-865	-0-	2545 2		N	-0-			23
02	3190 X	2348	-0-	-842	-0-	2348 2		N	-0-			23
03	3410 X	1745	-0-	-1665	-0-	1745 2		N	-0-			23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

10	1829 N	1418	-0-	-411	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 2		N	-0-			-0-
01	1426 N	976	-0-	-450	-0-	976 2		N	-0-			-0-
02	1595 N	930	-0-	-665	-0-	920 2	10 9	N	9	9 8		-0-
*03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1012 2	15 9	N	14	14 8		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

10	4216 X	1638	-0-	-2578	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
11	4140 X	1662	-0-	-2478	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
12	4278 X	1631	-0-	-2647	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
01	4278 X	1766	-0-	-2512	-0-	1766 2		N	-0-			-0-
02	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
*03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2		N	-0-			120
11	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249 2		N	-0-			120
12	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129 2		N	-0-			120
01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 2		N	-0-			120
02	4466 X	4454	-0-	-12	-0-	4454 2		N	-0-			120
03	4774 X	4740	-0-	-34	-0-	4740 2		N	-0-			120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

10	2325 N	2208	-0-	-117	-0-	2208 2		N	-0-			58
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-			58
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-			58
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-			58
02	2262 N	2167	-0-	-95	-0-	2167 2		N	-0-			58
03	2418 N	2315	-0-	-103	-0-	2315 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

10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-			-0-
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2		N	-0-			-0-
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2		N	-0-			-0-
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2		N	-0-			-0-
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 2		N	-0-			-0-
*03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
*03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2326	-0-	-154	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2349	-0-	-51	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2210	-0-	-270	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2292	-0-	-188	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	1834	-0-	-457	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
*03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2842	-0-	-578	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2793	-0-	-617	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3064	-0-	-39	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
*03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
01	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
02	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
*03	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	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
10	5487	X	4450	-0-	-1037	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	2481	-0-	-3009	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	2983	-0-	-2690	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4572	-0-	-1101	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4431	-0-	-151	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	1134	-0-	-3330	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	914	-0-	-450	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	799	-0-	-627	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	704	-0-	-456	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

10	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1304	-0-	-316	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1181	-0-	-400	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1166	-0-	-81	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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

10	1674	N	1247	-0-	-427	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	1337	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4468	-0-	-302	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5015	-0-	-38	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	3152	-0-	-1575	-0-	3146	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5022	X	2645	-0-	-2377	-0-	2637	2	8	9	N	7	7	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

*04	3330	X	3078	-0-	-252	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*05	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*06	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*07	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
*08	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
*09	3090	X	2825	-0-	-265	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*10	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
*11	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*12	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
*01	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*02	2726	X	2204	-0-	-522	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2244	-0-	-639	-0-	2244	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 #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

10	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					75
11	5370 X	3316	-0-	-2054	-0-	3316	2			N	-0-					75
12	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					75
01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					75
02	5829 X	5449	-0-	-380	-0-	5449	2			N	-0-					75
03	6231 X	5285	-0-	-946	-0-	5285	2			N	-0-					75

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	3260	-0-	-760	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	2967	-0-	-1187	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	2485	-0-	-1669	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	2372	-0-	-1427	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	2834	-0-	-545	-0-	2834	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

10	1550 N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	906	-0-	-427	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	1189 N	876	-0-	-313	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

10	310 X	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
12	310 X	58	-0-	-252	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	6648	-0-	3748	3987	6648	2			N	-0-					-0-
*03	3100 N	6905	-0-	3805	7792	6905	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

10	5301 X	2930	-0-	-2371	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	5130 X	1575	-0-	-3555	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4524	-0-	-374	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
03	6231 X	4347	-0-	-1884	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

10	899 N	177	-0-	-722	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	841 N	303	-0-	-538	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	527 N	151	-0-	-376	-0-	151	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 #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3999 X	2359	-0-	-1640	-0-	2359	2		N	-0-			150
11	3690 X	2066	-0-	-1624	-0-	2066	2		N	-0-			150
12	3565 X	3048	-0-	-517	-0-	3048	2		N	-0-			150
01	3286 X	2742	-0-	-544	-0-	2742	2		N	-0-			150
02	2987 X	2412	-0-	-575	-0-	2412	2		N	-0-			150
03	3038 X	1786	-0-	-1252	-0-	1786	2		N	-0-			150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

*04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2		N	-0-			-0-
*05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
*06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
*07	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		N	-0-			-0-
*08	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
*09	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
*10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2		N	-0-			-0-
*11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
*12	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		N	-0-			-0-
*01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		N	-0-			-0-
*02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		N	-0-			-0-
*03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3232	-0-	-218	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	3381	-0-	-184	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	3363	-0-	-202	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
02	3335 X	3205	-0-	-130	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3548	-0-	-17	-0-	3548	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

10	2759 X	2319	-0-	-440	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
11	2670 X	1757	-0-	-913	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2273	-0-	-672	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2576	-0-	-369	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
*03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2478	-0-	-402	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
12	3472 X	2504	-0-	-968	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
01	3472 X	2879	-0-	-593	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
02	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2234	-0-	-835	-0-	2234	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

10	3255 X	1609	-0-	-1646	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
11	2190 X	1286	-0-	-904	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
12	2170 X	1386	-0-	-784	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
01	2170 X	874	-0-	-1296	-0-	874	2		N	-0-			-0-
02	2030 X	1469	-0-	-561	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
03	1612 X	1231	-0-	-381	-0-	1231	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 #: 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
10	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	N	-0-			-0-
11	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2	N	-0-			-0-
12	2511 N	2389	-0-	-122	-0-	2389	2	N	-0-			-0-
01	2604 N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2	N	-0-			-0-
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	N	-0-			-0-
*03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-			-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	-0-			-0-
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-			-0-
12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-			-0-
01	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-			-0-
02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-			-0-
*03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	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

10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2	N	-0-			-0-
11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2	N	-0-			-0-
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2	N	-0-			-0-
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2	N	-0-			-0-
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2	N	-0-			-0-
*03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
03	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2	N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
02	754 N	612	-0-	-142	-0-	612	2	N	-0-			-0-
03	930 N	596	-0-	-334	-0-	596	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3520	-0-	420	420	3520	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	1444	-0-	-5872	-0-	1444	2			N	-0-					47
11	7080	X	1704	-0-	-5376	-0-	1704	2			N	-0-					47
12	7316	X	1864	-0-	-5452	-0-	1864	2			N	-0-					47
01	6169	X	1942	-0-	-4227	-0-	1942	2			N	-0-					47
02	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					47
*03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4621	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4797	2	26	9	N	24	24	8			-0-
*03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3870	2	22	9	N	20	20	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	3995	-0-	-1058	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3382	-0-	-1374	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4146	-0-	-1155	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2134	-0-	-253	-0-	2134	2			N	-0-					129
11	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					129
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					129
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					129
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					129
*03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
*03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
11	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
01	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
*03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

10	3162	X	2451	-0-	-711	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
*03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	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

10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1364	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

10	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1051	-0-	-80	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

10	3720	X	1781	-0-	-1939	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4444	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3587	-0-	-705	-0-	3565	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	4588	X	3754	-0-	-834	-0-	3732	2	22	9	N	20	20	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

10	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	2			N	-0-					52
11	1560	N	1301	-0-	-259	-0-	1301	2			N	-0-					52
12	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-					52
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					52
02	1247	N	1234	-0-	-13	-0-	1234	2			N	-0-					52
03	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					20
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					20
12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					20
01	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					20
02	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					20
*03	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2803	-0-	-638	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2602	-0-	-839	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	3219 X	2246	-0-	-973	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2516	-0-	-522	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

10	4247 X	4140	-0-	-107	-0-	4140	2			N	-0-					49
11	4110 X	3489	-0-	-621	-0-	3489	2			N	-0-					49
12	4185 X	4135	-0-	-50	-0-	4135	2			N	-0-					49
01	4185 X	4058	-0-	-127	-0-	4058	2			N	-0-					49
02	3915 X	3765	-0-	-150	-0-	3765	2			N	-0-					49
03	4154 X	3836	-0-	-318	-0-	3836	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

10	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1254	-0-	-216	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1124	-0-	-364	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	N	4	4	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

10	5332 X	4720	-0-	-612	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
11	5010 X	4730	-0-	-280	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	5921 X	4637	-0-	-1284	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
01	5921 X	5828	-0-	-93	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
02	5539 X	4591	-0-	-948	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
*03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

10	7378 X	7064	-0-	-314	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
11	7140 X	5054	-0-	-2086	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
12	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
01	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	6612 X	3168	-0-	-3444	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	7068 X	6776	-0-	-292	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

10	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					13
11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					13
12	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					13
01	4991 X	4093	-0-	-898	-0-	4093	2			N	-0-					13
02	4669 X	2980	-0-	-1689	-0-	2980	2			N	-0-					13
*03	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	3514	-0-	-1167	-0-	3514	2			N	-0-					5
11	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					5
12	5022 X	2316	-0-	-2706	-0-	2316	2			N	-0-					5
01	5022 X	1470	-0-	-3552	-0-	1470	2			N	-0-					5
02	4698 X	2093	-0-	-2605	-0-	2093	2			N	-0-					5
03	4867 X	2302	-0-	-2565	-0-	2302	2			N	-0-					5

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
01	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*03	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

10	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					17
11	3750 X	1392	-0-	-2358	-0-	1392	2			N	-0-					17
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					17
01	4247 X	3684	-0-	-563	-0-	3684	2			N	-0-					17
02	3973 X	3342	-0-	-631	-0-	3342	2			N	-0-					17
03	4247 X	3545	-0-	-702	-0-	3545	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

10	3410 X	2437	-0-	-973	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
11	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2511 X	2191	-0-	-320	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2362	2	28	9	N	25	25	8			-0-
*03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2727	2	33	9	N	30	30	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

10	2697 X	2119	-0-	-578	-0-	2119	2			N	-0-					118
11	2610 X	1767	-0-	-843	-0-	1767	2			N	-0-					118
12	2697 X	1907	-0-	-790	-0-	1907	2			N	-0-					118
01	2511 X	1938	-0-	-573	-0-	1938	2			N	-0-					118
02	1711 N	1596	-0-	-115	-0-	1596	2			N	-0-					118
03	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

10	3596 X	3084	-0-	-512	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	3155	-0-	-355	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	2900	-0-	-727	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3072	-0-	-555	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	3161 X	2256	-0-	-905	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	1932	-0-	-1323	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

10	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					47
11	7320 X	6752	-0-	-568	-0-	6752	2			N	-0-					47
12	7564 X	5496	-0-	-2068	-0-	5496	2			N	-0-					47
01	7750 X	5000	-0-	-2750	-0-	5000	2			N	-0-					47
02	7250 X	4597	-0-	-2653	-0-	4597	2			N	-0-					47
03	7750 X	7289	-0-	-461	-0-	7289	2			N	-0-					47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

10	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					43
11	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					43
12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					43
01	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					43
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					43
*03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	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

10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					83
11	2670	X	2587	-0-	-83	-0-	2587	2			N	-0-					83
12	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	2524	2			N	-0-					83
01	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					83
02	2581	X	2363	-0-	-218	-0-	2363	2			N	-0-					83
*03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	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

10	2263	X	1701	-0-	-562	-0-	1701	2			N	-0-					37
11	2190	X	1094	-0-	-1096	-0-	1094	2			N	-0-					37
12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					37
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					37
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					37
*03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2228	2	73	9	N	66	103	1			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					48
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					48
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					48
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					48
02	957	N	889	-0-	-68	-0-	889	2			N	-0-					48
03	1147	N	343	-0-	-804	-0-	343	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

10	9455	X	6618	-0-	-2837	-0-	6618	2			N	-0-					187
11	6540	X	2923	-0-	-3617	-0-	2923	2			N	-0-					187
12	7285	X	276	-0-	-7009	-0-	276	2			N	-0-					187
01	7285	X	1530	-0-	-5755	-0-	1530	2			N	-0-					187
02	6815	X	2246	-0-	-4569	-0-	2246	2			N	-0-					187
03	6603	X	5371	-0-	-1232	-0-	5371	2			N	-0-					187

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					20
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					20
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					20
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					20
02	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					20
*03	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1913	-0-	-350	-0-	1913	2			N	-0-					162
11	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1934	2			N	-0-					162
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					162
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					162
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					162
03	2139	N	1429	-0-	-710	-0-	1429	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	985	-0-	-545	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1033	-0-	-331	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1202	-0-	-480	-0-	1194	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	1330	2	8	9	N	7	7	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

10	6944	X	4672	-0-	-2272	-0-	4672	2			N	-0-					80
11	6030	X	5231	-0-	-799	-0-	5231	2			N	-0-					80
12	6944	X	5220	-0-	-1724	-0-	5220	2			N	-0-					80
01	6944	X	4848	-0-	-2096	-0-	4848	2			N	-0-					80
02	6496	X	4634	-0-	-1862	-0-	4634	2			N	-0-					80
03	5394	X	5100	-0-	-294	-0-	5100	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

10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
*03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

10	1054	X	284	-0-	-770	-0-	284	2			N	-0-					92
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					92
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					92
01	2046	X	33	-0-	-2013	-0-	33	2			N	-0-					92
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					92
*03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

10	2449	X	1621	-0-	-828	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1566	-0-	-654	-0-	1563	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	961	-0-	-651	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1040	-0-	-468	-0-	989	2	51	9	N	46	46	8			-0-
03	1674	N	548	-0-	-1126	-0-	506	2	42	9	N	38	38	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					22
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					22
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					22
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					22
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					22
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					22

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

10	1984	X	1229	-0-	-755	-0-	1229	2			N	-0-					44
11	1770	X	707	-0-	-1063	-0-	707	2			N	-0-					44
12	1829	X	201	-0-	-1628	-0-	201	2			N	-0-					44
01	1829	X	56	-0-	-1773	-0-	56	2			N	-0-					44
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					44
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

10	1984	X	1980	-0-	-4	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1904	-0-	-235	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	2001	-0-	-116	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1792	-0-	-502	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

10	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3492	2			N	-0-					26
11	3600	X	3304	-0-	-296	-0-	3304	2			N	-0-					26
12	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	3365	2			N	-0-					26
01	3658	X	2405	-0-	-1253	-0-	2405	2			N	-0-					26
02	3306	X	3210	-0-	-96	-0-	3210	2			N	-0-					26
03	3503	X	2307	-0-	-1196	-0-	2307	2			N	-0-					26

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					19
11	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					19
12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					19
01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					19
02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					19
03	3565	X	1122	-0-	-2443	-0-	1122	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					44
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					44
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					44
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					44
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					44
*03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					44

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

10	2759	X	2707	-0-	-52	-0-	2707	2			N	-0-					180
11	2640	X	665	-0-	-1975	-0-	665	2			N	-0-					180
12	2945	X	16	-0-	-2929	-0-	16	2			N	-0-					180
01	2945	X	109	-0-	-2836	-0-	109	2			N	-0-					180
02	638	N	80	-0-	-558	-0-	80	2			N	-0-					180
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					180

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 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
10	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					164
11	4980 X	4940	-0-	-40	-0-	4940	2			N	-0-					164
12	5146 X	2977	-0-	-2169	-0-	2977	2			N	-0-					164
01	5394 X	4179	-0-	-1215	-0-	4179	2			N	-0-					164
02	5046 X	1930	-0-	-3116	-0-	1930	2			N	-0-					164
*03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

10	3069 X	2495	-0-	-574	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2676	-0-	-324	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2920	-0-	-180	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2826	-0-	-274	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	2726 X	2433	-0-	-293	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2797	-0-	-117	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					172
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					172
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					172
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					172
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					172
*03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					16
11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					16
12	1178 X	168	-0-	-1010	-0-	168	2			N	-0-					16
01	1178 X	428	-0-	-750	-0-	428	2			N	-0-					16
02	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					16
*03	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2127	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2007	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
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
10	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	2			N	-0-					18
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					18
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					18
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					18
02	1218	N	1173	-0-	-45	-0-	1173	2			N	-0-					18
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					104
11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					104
12	4464	X	1118	-0-	-3346	-0-	1118	2			N	-0-					104
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					104
02	5307	X	4364	-0-	-943	-0-	4364	2			N	-0-					104
03	5673	X	3274	-0-	-2399	-0-	3274	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

10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	1975	-0-	-258	-0-	1969	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2387	X	1950	-0-	-437	-0-	1942	2	8	9	N	7	7	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

10	7223	X	2563	-0-	-4660	-0-	2563	2			N	-0-					12
11	6990	X	3314	-0-	-3676	-0-	3314	2			N	-0-					12
12	3658	X	2939	-0-	-719	-0-	2939	2			N	-0-					12
01	3627	X	2628	-0-	-999	-0-	2628	2			N	-0-					12
02	3393	X	2050	-0-	-1343	-0-	2050	2			N	-0-					12
*03	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	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

10	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					119
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					119
12	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					119
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					119
02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					119
*03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	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

10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2498	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19	9	N	17	17	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
10	5828 X	3038	-0-	-2790	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	2193	-0-	-2860	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	4623	-0-	-244	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	5452 X	4610	-0-	-842	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	4749	-0-	-1079	-0-	4749	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

10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
11	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
12	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
01	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
*03	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

10	4030 X	969	-0-	-3061	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	1819	-0-	-2441	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	2490	-0-	-1912	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
01	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
02	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
*03	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	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

10	2418 X	1417	-0-	-1001	-0-	1417	2			N	-0-					37
11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					37
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					37
01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					37
02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					37
*03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	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

10	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
11	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
12	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
02	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*03	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	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

10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1450 N	1238	-0-	-212	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1327	-0-	-223	-0-	1327	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

10	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
11	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
12	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
01	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
02	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
*03	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	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
10	3007 X	1736	-0-	-1271	-0-	1736 2		N	-0-			12
11	2910 X	1667	-0-	-1243	-0-	1667 2		N	-0-			12
12	3007 X	2162	-0-	-845	-0-	2162 2		N	-0-			12
01	2821 X	2076	-0-	-745	-0-	2076 2		N	-0-			12
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-			12
*03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-			12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-			80
11	1170 N	1026	-0-	-144	-0-	1026 2		N	-0-			80
12	1209 N	860	-0-	-349	-0-	860 2		N	-0-			80
01	1209 N	863	-0-	-346	-0-	863 2		N	-0-			80
02	986 N	771	-0-	-215	-0-	771 2		N	-0-			80
*03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 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

10	4061 X	3732	-0-	-329	-0-	3732 2		N	-0-			40
11	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272 2		N	-0-			40
12	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269 2		N	-0-			40
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800 2		N	-0-			40
02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807 2		N	-0-			40
*03	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362 2		N	-0-			40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2		N	-0-			53
11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2		N	-0-			53
12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 2		N	-0-			53
01	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2		N	-0-			53
02	3567 X	3442	-0-	-125	-0-	3442 2		N	-0-			53
03	3813 X	3188	-0-	-625	-0-	3188 2		N	-0-			53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

10	5766 X	3574	-0-	-2192	-0-	3574 2		N	-0-			62
11	5580 X	5076	-0-	-504	-0-	5076 2		N	-0-			62
12	5239 X	5044	-0-	-195	-0-	5044 2		N	-0-			62
01	5084 X	3661	-0-	-1423	-0-	3661 2		N	-0-			62
02	4901 X	3065	-0-	-1836	-0-	3065 2		N	-0-			62
03	5239 X	3493	-0-	-1746	-0-	3493 2		N	-0-			62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

10	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	2498 2		N	-0-			-0-
11	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2275	-0-	-515	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2430	-0-	-329	-0-	2430 2		N	-0-			-0-
02	2668 N	2292	-0-	-376	-0-	2292 2		N	-0-			-0-
*03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			54
11	960 N	340	-0-	-620	-0-	340 2		N	-0-			54
12	992 N	559	-0-	-433	-0-	559 2		N	-0-			54
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			54
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			54
03	558 N	396	-0-	-162	-0-	396 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
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2779	-0-	-150	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					37
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					37
12	3596	X	2251	-0-	-1345	-0-	2251	2			N	-0-					37
01	3596	X	2037	-0-	-1559	-0-	2037	2			N	-0-					37
02	3364	X	1917	-0-	-1447	-0-	1917	2			N	-0-					37
03	2666	X	1988	-0-	-678	-0-	1988	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					18
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					18
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					18
01	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					18
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					18
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					117
11	1020	N	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-					117
12	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-					117
01	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					117
02	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			N	-0-					117
03	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

10	2945	X	2576	-0-	-369	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3355	-0-	455	455	3355	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3327	-0-	227	682	3327	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

10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
*03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

10	2511	N	1764	-0-	-747	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1764	-0-	-156	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1510	-0-	-201	-0-	1504	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	1608	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
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
10	3007 X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2			N	-0-					17
11	2910 X	2789	-0-	-121	-0-	2789	2			N	-0-					17
12	3007 X	2744	-0-	-263	-0-	2744	2			N	-0-					17
01	2976 X	2858	-0-	-118	-0-	2858	2			N	-0-					17
02	2726 X	2658	-0-	-68	-0-	2658	2			N	-0-					17
03	2883 X	2832	-0-	-51	-0-	2832	2			N	-0-					17

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2070 X	2024	-0-	-46	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

10	3906 X	1798	-0-	-2108	-0-	1798	2			N	-0-					57
11	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					57
12	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					57
01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					57
02	3683 X	3577	-0-	-106	-0-	3577	2			N	-0-					57
03	3937 X	1961	-0-	-1976	-0-	1961	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					105
11	1800 N	1515	-0-	-285	-0-	1515	2			N	-0-					105
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					105
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					105
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					105
*03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	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

10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	1377	-0-	-1263	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	1277	-0-	-3125	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	1111	-0-	-3291	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	4118 X	1423	-0-	-2695	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	914	-0-	-3395	-0-	914	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

10	3844 X	1665	-0-	-2179	-0-	1665	2			N	-0-					20
11	3720 X	617	-0-	-3103	-0-	617	2			N	-0-					20
12	3844 X	837	-0-	-3007	-0-	837	2			N	-0-					20
01	3844 X	1885	-0-	-1959	-0-	1885	2			N	-0-					20
02	2001 X	1961	-0-	-40	-0-	1961	2			N	-0-					20
03	1674 X	298	-0-	-1376	-0-	298	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

10	3100 N	3360	-0-	260	260	3360	2			N	-0-					-0-
11	3507 X	3247	-0-	-260	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	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
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	1820	-0-	-384	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1136	-0-	-1065	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

10	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5723	-0-	2623	2623	5723	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	7091	-0-	4191	6814	7091	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4974	-0-	1874	8688	4974	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	785	-0-	-238	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	957	N	934	-0-	-23	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	775	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					33
11	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			N	-0-					33
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					33
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					33
02	2407	N	2357	-0-	-50	-0-	2357	2			N	-0-					33
03	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	2353	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

10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					22
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					22
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					22
01	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					22
02	638	N	618	-0-	-20	-0-	618	2			N	-0-					22
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

10	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					22
11	3420	X	3015	-0-	-405	-0-	3015	2			N	-0-					22
12	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	3182	2			N	-0-					22
01	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	3191	2			N	-0-					22
02	3132	X	2976	-0-	-156	-0-	2976	2			N	-0-					22
03	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2908	2			N	-0-					22

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	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
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2567	2	44	9	N	40					67
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1817	2	119	9	N	108	175	1			-0-
*12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
*01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
*02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

10	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3585	-0-	-435	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
*03	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

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					127
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					127
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					127
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					127
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					127
*03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

10	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1881	-0-	-519	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2072	-0-	-532	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					65
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					65
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					65
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					65
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					65
*03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	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
10	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2222	2			N	-0-					145
11	2460	X	2015	-0-	-445	-0-	2015	2			N	-0-					145
12	2542	X	1984	-0-	-558	-0-	1984	2			N	-0-					145
01	2542	X	2164	-0-	-378	-0-	2164	2			N	-0-					145
02	2088	X	1785	-0-	-303	-0-	1785	2			N	-0-					145
03	2232	X	2013	-0-	-219	-0-	2013	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

10	2542	X	1478	-0-	-1064	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	742	-0-	-1718	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
*03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

10	2666	N	1468	-0-	-1198	-0-	1468	2			N	-0-					31
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					31
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					31
01	1457	N	896	-0-	-561	-0-	896	2			N	-0-					31
02	1334	N	689	-0-	-645	-0-	689	2			N	-0-					31
03	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	2			N	-0-					31

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

10	4154	X	1195	-0-	-2959	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3518	-0-	-946	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2616	-0-	-516	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4403	-0-	-2076	-0-	4403	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

10	992	N	346	-0-	-646	-0-	346	2			N	-0-					117
11	960	N	218	-0-	-742	-0-	218	2			N	-0-					117
12	589	N	141	-0-	-448	-0-	141	2			N	-0-					117
01	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	2			N	-0-					117
02	203	N	164	-0-	-39	-0-	164	2			N	-0-					117
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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

10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					33
11	1950	N	965	-0-	-985	-0-	965	2			N	-0-					33
12	1581	N	1021	-0-	-560	-0-	1021	2			N	-0-					33
01	1147	N	938	-0-	-209	-0-	938	2			N	-0-					33
02	928	N	849	-0-	-79	-0-	849	2			N	-0-					33
*03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410 X	2753	-0-	-657	-0-	2753	2			N	-0-					90
11	3300 X	2046	-0-	-1254	-0-	2046	2			N	-0-					90
12	3472 X	2342	-0-	-1130	-0-	2342	2			N	-0-					90
01	3472 X	3037	-0-	-435	-0-	3037	2			N	-0-					90
02	3248 X	2929	-0-	-319	-0-	2929	2			N	-0-					90
03	2759 X	2444	-0-	-315	-0-	2444	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

10	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
11	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
12	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
01	7285 X	7277	-0-	-8	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
02	6815 X	6803	-0-	-12	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
*03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

10	3162 X	853	-0-	-2309	-0-	853	2			N	-0-					100
11	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					100
12	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	2			N	-0-					100
01	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	15382	2			N	-0-					100
02	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					100
*03	14563 X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

10	3937 X	2444	-0-	-1493	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	1631	-0-	-2179	-0-	1629	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3565 X	2544	-0-	-1021	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2511 X	2401	-0-	-110	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2291 X	2015	-0-	-276	-0-	1957	2	58	9	N	53	53	8			-0-
03	2542 X	1971	-0-	-571	-0-	1903	2	68	9	N	62	62	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

10	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					27
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2606	2	12	9	N	11					38
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					38
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					38
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					38
*03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*03	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3994	2	29	9	N	26	26	8			-0-
*03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4831	2	43	9	N	39	39	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 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
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					18
11	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	1664	2			N	-0-					18
12	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	1423	2			N	-0-					18
01	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	1032	2			N	-0-					18
02	1595	N	861	-0-	-734	-0-	861	2			N	-0-					18
03	1426	N	1080	-0-	-346	-0-	1080	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1539	-0-	-848	-0-	1539	2			N	-0-					45
11	2310	X	1620	-0-	-690	-0-	1620	2			N	-0-					45
12	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			N	-0-					45
01	1550	N	263	-0-	-1287	-0-	263	2			N	-0-					45
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					45
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
*03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					83
11	2970	X	2969	-0-	-1	-0-	2969	2			N	-0-					83
12	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					83
01	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	2822	2			N	-0-					83
02	3016	X	2790	-0-	-226	-0-	2790	2			N	-0-					83
03	3224	X	2601	-0-	-623	-0-	2601	2			N	-0-					83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					87
11	2490	X	1931	-0-	-559	-0-	1931	2			N	-0-					87
12	2573	X	1798	-0-	-775	-0-	1798	2			N	-0-					87
01	2573	X	1767	-0-	-806	-0-	1767	2			N	-0-					87
02	2407	X	1489	-0-	-918	-0-	1489	2			N	-0-					87
03	2573	X	1440	-0-	-1133	-0-	1440	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

10	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			N	-0-					79
11	3240	X	2610	-0-	-630	-0-	2610	2			N	-0-					79
12	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	2616	2			N	-0-					79
01	3255	X	2612	-0-	-643	-0-	2612	2			N	-0-					79
02	3045	X	2433	-0-	-612	-0-	2433	2			N	-0-					79
03	3255	X	2769	-0-	-486	-0-	2769	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

10	1302	N	194	-0-	-1108	-0-	194	2			N	-0-					87
11	330	N	95	-0-	-235	-0-	95	2			N	-0-					87
12	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					87
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					87
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					87
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

10	3026	X	2651	-0-	-375	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1569	-0-	-1281	-0-	1568	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2945	X	2567	-0-	-378	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1710	-0-	-1235	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	864	-0-	-1891	-0-	852	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	2666	X	836	-0-	-1830	-0-	811	2	25	9	N	23	23	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

10	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					36
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					36
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					36
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					36
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					42
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					42

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

10	5053	X	4732	-0-	-321	-0-	4732	2			N	-0-					52
11	4890	X	4556	-0-	-334	-0-	4556	2			N	-0-					52
12	4495	X	4411	-0-	-84	-0-	4411	2			N	-0-					52
01	4743	X	4338	-0-	-405	-0-	4338	2			N	-0-					52
02	4437	X	4146	-0-	-291	-0-	4146	2			N	-0-					52
03	4743	X	4080	-0-	-663	-0-	4080	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
11	990	N	884	-0-	-106	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	841	N	556	-0-	-285	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	868	N	487	-0-	-381	-0-	487	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 #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	2642	-0-	-954	-0-	2642	2		N	-0-			28
11	3450 X	2561	-0-	-889	-0-	2561	2		N	-0-			28
12	3379 X	2682	-0-	-697	-0-	2682	2		N	-0-			28
01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		N	-0-			28
02	2523 X	2460	-0-	-63	-0-	2460	2		N	-0-			28
*03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

10	2263 N	2167	-0-	-96	-0-	2167	2		N	-0-			50
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-			50
12	2387 N	1991	-0-	-396	-0-	1991	2		N	-0-			50
01	2170 N	1656	-0-	-514	-0-	1656	2		N	-0-			50
02	2378 N	1849	-0-	-529	-0-	1849	2		N	-0-			50
03	1984 N	1638	-0-	-346	-0-	1638	2		N	-0-			50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3153	-0-	-507	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3244	-0-	-538	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
*03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

10	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2		N	-0-			119
11	4590 X	4580	-0-	-10	-0-	4580	2		N	-0-			119
12	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2		N	-0-			119
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5190	2	15 9	N	14			133
02	4437 X	4319	-0-	-118	-0-	4319	2		N	-0-			133
*03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2		N	-0-			133

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

10	1922 N	1631	-0-	-291	-0-	1631	2		N	-0-			17
11	1800 N	566	-0-	-1234	-0-	566	2		N	-0-			17
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			17
01	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2		N	-0-			17
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			17
03	2201 N	1985	-0-	-216	-0-	1985	2		N	-0-			17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			140
11	3000 X	1434	-0-	-1566	-0-	1434	2		N	-0-			140
12	3100 X	2321	-0-	-779	-0-	2321	2		N	-0-			140
01	3100 X	2123	-0-	-977	-0-	2123	2		N	-0-			140
02	2900 X	1365	-0-	-1535	-0-	1365	2		N	-0-			140
03	3100 X	1509	-0-	-1591	-0-	1509	2		N	-0-			140

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
*03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
11	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8250	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6820	X	6430	-0-	-390	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6038	-0-	-844	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5547	-0-	-891	-0-	5517	2	30	9	N	27	27	8			-0-
03	6882	X	5039	-0-	-1843	-0-	5003	2	36	9	N	33	33	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

10	1953	X	400	-0-	-1553	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	589	X	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	589	X	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	572	-0-	-936	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

10	4154	X	3066	-0-	-1088	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2333	-0-	-1327	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3033	-0-	-408	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2487	-0-	-384	-0-	2473	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	3069	X	2754	-0-	-315	-0-	2734	2	20	9	N	18	18	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

10	4185	X	4139	-0-	-46	-0-	4139	2			N	-0-					28
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					28
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					28
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					28
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					28
*03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

10	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
*03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					50
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					50
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					50
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					50
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					50
*03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2078	-0-	-309	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	2523	N	1896	-0-	-627	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2150	-0-	-392	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	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

10	1643	X	1009	-0-	-634	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	930	-0-	-660	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	884	-0-	-759	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	833	-0-	-810	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	957	X	762	-0-	-195	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*03	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

10	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

10	1953	N	1487	-0-	-466	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

10	2573	X	2315	-0-	-258	-0-	2315	2			N	-0-					20
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					20
12	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	2			N	-0-					20
01	3100	N	3851	-0-	751	1270	3851	2			N	-0-					20
02	2900	N	2137	-0-	-763	507	2137	2			N	-0-					20
*03	2658	X	2151	-0-	-507	-0-	2096	2	55	9	N	50					70

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
12	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
01	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
02	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	6013	-0-	-683	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

10	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					19
11	6270 X	5344	-0-	-926	-0-	5344	2			N	-0-					19
12	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					19
01	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					19
02	6235 X	6120	-0-	-115	-0-	6120	2			N	-0-					19
03	6665 X	3808	-0-	-2857	-0-	3808	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

10	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

10	4061 X	2789	-0-	-1272	-0-	2789	2			N	-0-					16
11	3930 X	2279	-0-	-1651	-0-	2279	2			N	-0-					16
12	4061 X	2667	-0-	-1394	-0-	2667	2			N	-0-					16
01	2945 X	2780	-0-	-165	-0-	2780	2			N	-0-					16
02	2755 X	2690	-0-	-65	-0-	2690	2			N	-0-					16
*03	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

10	3720 X	2932	-0-	-788	-0-	2932	2			N	-0-					18
11	3600 X	2332	-0-	-1268	-0-	2332	2			N	-0-					18
12	3720 X	2280	-0-	-1440	-0-	2280	2			N	-0-					18
01	3100 X	1468	-0-	-1632	-0-	1468	2			N	-0-					18
02	2755 X	1058	-0-	-1697	-0-	1058	2			N	-0-					18
03	2945 X	1302	-0-	-1643	-0-	1302	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

10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					23
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					23
12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					23
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					23
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					23
*03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

10	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					140
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					140
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					140
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					140
02	957 N	891	-0-	-66	-0-	891	2			N	-0-					140
03	992 N	606	-0-	-386	-0-	606	2			N	-0-					140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

10	930	X	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					74
11	900	X	202	-0-	-698	-0-	202	2			N	-0-					74
12	930	X	202	-0-	-728	-0-	202	2			N	-0-					74
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					74
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					74
03	837	X	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					74

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

10	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	2			N	-0-					93
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					93
12	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			N	-0-					93
01	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	1626	2			N	-0-					93
02	1624	N	1470	-0-	-154	-0-	1470	2			N	-0-					93
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					93

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

10	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2460	-0-	-701	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1944	-0-	-1683	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3946	2	26	9	N	24	24	8			-0-
*03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3987	2	37	9	N	34	34	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

10	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	1993	2			N	-0-					196
11	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	1910	2			N	-0-					196
12	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			N	-0-					196
01	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	1767	2			N	-0-					196
02	1856	N	1595	-0-	-261	-0-	1595	2			N	-0-					196
03	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

10	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	1684	2			N	-0-					13
11	1920	N	1400	-0-	-520	-0-	1400	2			N	-0-					13
12	1891	N	1456	-0-	-435	-0-	1456	2			N	-0-					13
01	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	1387	2			N	-0-					13
02	1363	N	1282	-0-	-81	-0-	1282	2			N	-0-					13
03	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					40
11	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					40
12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					40
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					40
02	928	N	864	-0-	-64	-0-	864	2			N	-0-					40
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	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

10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					44
11	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					44
12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					44
01	5952	X	5018	-0-	-934	-0-	5018	2			N	-0-					44
02	5887	X	4853	-0-	-1034	-0-	4853	2			N	-0-					44
03	6293	X	5185	-0-	-1108	-0-	5185	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3924	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3786	2	6	9	N	5	5	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					7
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					7
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					7
01	3503	X	3369	-0-	-134	-0-	3369	2			N	-0-					7
02	3596	X	3139	-0-	-457	-0-	3139	2			N	-0-					7
03	3844	X	3289	-0-	-555	-0-	3289	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

10	6386	X	5654	-0-	-732	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4516	-0-	-1664	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	6020	-0-	-180	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5360	-0-	-353	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5753	-0-	-664	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2719	-0-	-567	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2664	-0-	-410	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2854	-0-	-432	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

10	6820	X	4162	-0-	-2658	-0-	4162	2			N	-0-					13
11	6600	X	6076	-0-	-524	-0-	6076	2			N	-0-					13
12	6820	X	4236	-0-	-2584	-0-	4236	2			N	-0-					13
01	6758	X	3369	-0-	-3389	-0-	3369	2			N	-0-					13
02	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					13
*03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999 X	1924	-0-	-2075	-0-	1924	2			N	-0-					3
11	3870 X	3258	-0-	-612	-0-	3258	2			N	-0-					3
12	3999 X	3280	-0-	-719	-0-	3280	2			N	-0-					3
01	2945 X	2158	-0-	-787	-0-	2158	2			N	-0-					3
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					3
03	3379 X	3023	-0-	-356	-0-	3023	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
11	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
*03	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

10	5549 X	3648	-0-	-1901	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
11	5370 X	1883	-0-	-3487	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	4625	-0-	-924	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	3006	-0-	-900	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	3422 X	1700	-0-	-1722	-0-	1689	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	4619 X	2180	-0-	-2439	-0-	2160	2	20	9	N	18	18	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

10	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
11	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
12	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
02	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
*03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

10	9548 X	6014	-0-	-3534	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
11	6450 X	2942	-0-	-3508	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
12	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
01	6603 X	4664	-0-	-1939	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	5626 X	4620	-0-	-1006	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	6913 X	2798	-0-	-4115	-0-	2798	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

10	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
12	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	2868	-0-	-1069	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	3683 X	1932	-0-	-1751	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	2246	-0-	-1691	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					37
11	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					37
12	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					37
01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					37
02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					37
*03	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					37

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 #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
12	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
*03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	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

10	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2		N	-0-			7
11	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2		N	-0-			7
12	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2		N	-0-			7
01	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2		N	-0-			7
02	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2		N	-0-			7
*03	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	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

10	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2		N	-0-			7
11	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2		N	-0-			7
12	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		N	-0-			7
01	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2		N	-0-			7
02	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2		N	-0-			7
03	5022 X	4346	-0-	-676	-0-	4346	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

10	18923 X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	2		N	-0-			-0-
11	16578 X	16578	-0-	-0-	-0-	16578	2		N	-0-			-0-
12	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2		N	-0-			-0-
01	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	16009	2		N	-0-			-0-
02	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2		N	-0-			-0-
*03	16227 X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	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

10	6510 X	6295	-0-	-215	-0-	6295	2		N	-0-			-0-
11	6300 X	5600	-0-	-700	-0-	5600	2		N	-0-			-0-
12	6510 X	5532	-0-	-978	-0-	5532	2		N	-0-			-0-
01	6510 X	5961	-0-	-549	-0-	5961	2		N	-0-			-0-
02	6061 X	5441	-0-	-620	-0-	5441	2		N	-0-			-0-
03	6293 X	5690	-0-	-603	-0-	5690	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
11	2550 X	2218	-0-	-332	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
*03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

10	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2		N	-0-			-0-
11	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2		N	-0-			-0-
12	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2		N	-0-			-0-
01	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2		N	-0-			-0-
02	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2		N	-0-			-0-
*03	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	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 #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820 X	5495	-0-	-1325	-0-	5495	2			N	-0-					10
11	6660 X	5619	-0-	-1041	-0-	5619	2			N	-0-					10
12	6882 X	5489	-0-	-1393	-0-	5489	2			N	-0-					10
01	6882 X	5307	-0-	-1575	-0-	5307	2			N	-0-					10
02	5423 X	5086	-0-	-337	-0-	5086	2			N	-0-					10
03	5797 X	4826	-0-	-971	-0-	4826	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

10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
12	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
01	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
*03	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					19
11	3480 X	3451	-0-	-29	-0-	3451	2			N	-0-					19
12	3968 X	3050	-0-	-918	-0-	3050	2			N	-0-					19
01	3968 X	3686	-0-	-282	-0-	3686	2			N	-0-					19
02	3712 X	3338	-0-	-374	-0-	3338	2			N	-0-					19
*03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

10	3534 X	2011	-0-	-1523	-0-	2011	2			N	-0-					20
11	3480 X	2501	-0-	-979	-0-	2501	2			N	-0-					20
12	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	3521	2			N	-0-					20
01	3596 X	2882	-0-	-714	-0-	2882	2			N	-0-					20
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					20
03	3534 X	2861	-0-	-673	-0-	2861	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

*04	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
*05	5146 X	5031	-0-	-115	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
*06	4980 X	4782	-0-	-198	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
*07	5301 X	4818	-0-	-483	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
*08	5301 X	4976	-0-	-325	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
*09	5130 X	4467	-0-	-663	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
*10	5022 X	3344	-0-	-1678	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
*11	4830 X	3237	-0-	-1593	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
*12	4991 X	3300	-0-	-1691	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
*01	4991 X	3417	-0-	-1574	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
*02	4321 X	3109	-0-	-1212	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
*03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

10	7316 X	4883	-0-	-2433	-0-	4883	2			N	-0-					31
11	7080 X	4053	-0-	-3027	-0-	4053	2			N	-0-					31
12	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					31
01	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					31
02	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					31
03	8680 X	6739	-0-	-1941	-0-	6739	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
10	5642 X	4969	-0-	-673	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	5277	-0-	-153	-0-	5276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5611 X	5049	-0-	-562	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	2612	-0-	-2999	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7188	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6010	2	18	9	N	16	16	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
*03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	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

10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
12	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
*03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

10	4185 X	3076	-0-	-1109	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	2132	-0-	-1798	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	2210	-0-	-1882	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	2045	-0-	-2047	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4083	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3680	2	14	9	N	13	13	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

10	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	86	1	2083	2	N	-0-					-0-
11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	54	1	1651	2	N	-0-					-0-
12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	154	1	3536	2	N	-0-					-0-
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	116	1	2795	2	N	-0-					-0-
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	119	1	3414	2	N	-0-					-0-
*03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	132	1	2968	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

10	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					7
11	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					7
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					7
01	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					7
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					7
*03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	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

10	5828 X	5821	-0-	-7	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
11	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
12	5921 X	5318	-0-	-603	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
01	5921 X	5491	-0-	-430	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
02	5539 X	5024	-0-	-515	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	5261	-0-	-567	-0-	5261	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
10	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-			2
11	2820 X	2807	-0-	-13	-0-	2807	2		N	-0-			2
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			2
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-			2
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-			2
*03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

10	3286 X	3076	-0-	-210	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
11	3060 X	2774	-0-	-286	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2999	-0-	-194	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
01	3193 X	3178	-0-	-15	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
02	2987 X	2760	-0-	-227	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2602	-0-	-467	-0-	2602	2		N	-0-			-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

10	7192 X	6727	-0-	-465	-0-	6727	2		N	-0-			-0-
11	6630 X	6105	-0-	-525	-0-	6105	2		N	-0-			-0-
12	7378 X	7091	-0-	-287	-0-	7091	2		N	-0-			-0-
01	7378 X	6757	-0-	-621	-0-	6757	2		N	-0-			-0-
02	6902 X	6723	-0-	-179	-0-	6723	2		N	-0-			-0-
*03	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2		N	-0-			-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

10	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	735	-0-	-474	-0-	735	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
02	1073 N	1016	-0-	-57	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
*03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	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

10	12772 X	12628	-0-	-144	-0-	12628	2		N	-0-			-0-
11	12570 X	12276	-0-	-294	-0-	12276	2		N	-0-			-0-
12	12989 X	11999	-0-	-990	-0-	11999	2		N	-0-			-0-
01	12989 X	11726	-0-	-1263	-0-	11726	2		N	-0-			-0-
02	11861 X	10858	-0-	-1003	-0-	10858	2		N	-0-			-0-
03	12679 X	11367	-0-	-1312	-0-	11367	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

10	25668 X	20376	-0-	-5292	-0-	20376	2		N	-0-			-0-
11	24360 X	20558	-0-	-3802	-0-	20558	2		N	-0-			-0-
12	25172 X	21781	-0-	-3391	-0-	21781	2		N	-0-			-0-
01	23250 X	20487	-0-	-2763	-0-	20487	2		N	-0-			-0-
02	21750 X	17585	-0-	-4165	-0-	17585	2		N	-0-			-0-
03	21793 X	20918	-0-	-875	-0-	20918	2		N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

10	26474 X	23266	-0-	-3208	-0-	23266	2		N	-0-			-0-
11	24630 X	21560	-0-	-3070	-0-	21560	2		N	-0-			-0-
12	24738 X	21407	-0-	-3331	-0-	21407	2		N	-0-			-0-
01	24521 X	20582	-0-	-3939	-0-	20582	2		N	-0-			-0-
02	22301 X	18720	-0-	-3581	-0-	18720	2		N	-0-			-0-
03	23281 X	19599	-0-	-3682	-0-	19599	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13144 X	11766	-0-	-1378	-0-	11766	2		N	-0-			-0-
11	12090 X	10558	-0-	-1532	-0-	10558	2		N	-0-			-0-
12	12493 X	10359	-0-	-2134	-0-	10359	2		N	-0-			-0-
01	12493 X	9951	-0-	-2542	-0-	9951	2		N	-0-			-0-
02	11426 X	8807	-0-	-2619	-0-	8807	2		N	-0-			-0-
03	11780 X	8993	-0-	-2787	-0-	8993	2		N	-0-			-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JH-TUMLINSON-NE-WILLIS ALLO WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 12166 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	54	1	1924	2	Y	3					73
						3	9									
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	29	1	1412	2	Y	6	2	8			77
						7	9									
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	47	1	1634	2	Y	9					86
						10	9									
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	34	1	1339	2	Y	5	68	1			23
						6	9									
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	38	1	1674	2	Y	-0-					23
*03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	44	1	1837	2	Y	1					24
						1	9									

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-			-0-
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
12	1457 N	788	-0-	-669	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
01	961 N	213	-0-	-748	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
02	580 N	444	-0-	-136	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
03	775 N	151	-0-	-624	-0-	151	2		Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					40
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					40
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					40
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					40
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					40
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					122
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					122
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					122
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					122
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					122
*03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					122

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	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
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	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
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	203	N	154	-0-	-49	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	491	-0-	-1069	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	535	-0-	-1077	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					99
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					99
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					99
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					99
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					99
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					10
11	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	1073	2			N	-0-					10
12	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					10
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					10
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					10
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					10

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

*04	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*07	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

10	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
11	900 N	856	-0-	-44	-0-	856	2		N	-0-			-0-
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2		N	-0-			-0-
01	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2		N	-0-			-0-
02	841 N	666	-0-	-175	-0-	666	2		N	-0-			-0-
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
*03	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	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

10	SWR 10	1271	-0-	1271	29401	1271	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1302	-0-	1302	30703	1302	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	1496	-0-	1496	32199	1496	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1622	-0-	1622	33821	1622	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1591	-0-	1591	35412	1591	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1746	-0-	1746	37158	1746	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-			72
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-			72
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-			72
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-			72
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-			72
*03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-			72

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2		N	-0-			-0-
11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
02	3886 X	3712	-0-	-174	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	3327	-0-	-827	-0-	3327	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

10	2821 X	2074	-0-	-747	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	1475	-0-	-1255	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
12	2263 X	1086	-0-	-1177	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
01	2263 X	936	-0-	-1327	-0-	936	2		N	-0-			-0-
02	2117 X	1024	-0-	-1093	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
03	2077 X	1575	-0-	-502	-0-	1575	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

10	3193 X	2186	-0-	-1007	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	1919	-0-	-1171	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	1897	-0-	-1048	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	1861	-0-	-743	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
02	2436 X	1924	-0-	-512	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
*03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-			-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

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

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-			15
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	N	-0-			15
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-			15
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	2	15	9	N	14	14	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					147
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					147
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					147
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					147
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					147
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					147

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

10	SWR 10	244	-0-	244	4955	244	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	241	-0-	241	5196	241	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	243	-0-	243	5439	243	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	238	-0-	238	5677	238	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	217	-0-	217	5894	217	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	215	-0-	215	6109	215	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	757	-0-	757	14112	757	2		N	-0-			30
11	SWR 10	670	-0-	670	14782	670	2		N	-0-			30
12	SWR 10	519	-0-	519	15301	519	2		N	-0-			30
01	SWR 10	550	-0-	550	15851	550	2		N	-0-			30
02	SWR 10	549	-0-	549	16400	549	2		N	-0-			30
03	SWR 10	719	-0-	719	17119	719	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

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

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

10	4278 X	101	-0-	-4177	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	35	-0-	-1015	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	744 X	46	-0-	-698	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	341 X	10	-0-	-331	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

10	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	2		N	-0-			-0-
11	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2		N	-0-			-0-
12	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-			-0-
01	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-				N	-0-			-0-
02	14703 X	-0-	-0-	-14703	-0-				N	-0-			-0-
03	15717 X	4443	-0-	-11274	-0-	4443	2		N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
FULLSPIKE ENERGY LLC //CONT.// 289935
GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	91	1	1241	2	N	-0-			72
11	1050 N	675	-0-	-375	-0-	48	1	627	2	N	-0-			72
12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	76	1	1053	2	N	-0-			72
01	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	89	1	1200	2	N	-0-			72
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	87	1	1179	2	N	-0-			72
*03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	-0-			72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	194	1	2651	2	N	-0-			-0-
11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	178	1	2336	2	N	-0-			-0-
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	164	1	2276	2	N	-0-			-0-
01	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	154	1	2073	2	N	-0-			-0-
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	123	1	1671	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1492	-0-	-368	-0-	106	1	1386	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

10	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	236	1	3230	2	N	-0-			-0-
11	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	196	1	2577	2	N	-0-			-0-
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	224	1	3112	2	N	-0-			-0-
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	225	1	3015	2	N	-0-			-0-
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	235	1	3200	2	N	-0-			-0-
*03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	232	1	3029	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	237	1	3239	2	N	-0-			-0-
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	187	1	2459	2	N	-0-			-0-
12	2697 X	2294	-0-	-403	-0-	154	1	2140	2	N	-0-			-0-
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	188	1	2520	2	N	-0-			-0-
02	2523 X	1406	-0-	-1117	-0-	96	1	1310	2	N	-0-			-0-
03	2697 X	2158	-0-	-539	-0-	154	1	2004	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 #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	137	1	1879	2	N	-0-					57
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	134	1	1767	2	N	-0-					57
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	134	1	1857	2	N	-0-					57
01	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	134	1	1806	2	N	-0-					57
02	1827	N	1709	-0-	-118	-0-	117	1	1592	2	N	-0-					57
03	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	139	1	1816	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

10	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	137	1	1874	2	N	-0-					-0-
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	160	1	2101	2	N	-0-					-0-
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	141	1	1962	2	N	-0-					-0-
01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	137	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	1798	X	1610	-0-	-188	-0-	110	1	1500	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	117	1	1528	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

10	1178	N	806	-0-	-372	-0-	55	1	751	2	N	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	113	1	1485	2	N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	2	N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	87	1	1162	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	967	-0-	-251	-0-	66	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	80	1	1038	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	109	1	1495	2	N	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	104	1	1362	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	99	1	1372	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	100	1	1344	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1382	-0-	-39	-0-	95	1	1287	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	103	1	1339	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	105	1	1430	2	N	-0-					-0-
11	630	X	169	-0-	-461	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	368	1	5099	2	N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	216	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	190	1	2577	2	N	-0-					-0-
*03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	186	1	2429	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					20
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					20
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	229	1	3131	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	2050	-0-	-320	-0-	145	1	1905	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	154	1	2143	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	166	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2291	X	1769	-0-	-522	-0-	121	1	1648	2	N	-0-					-0-
*03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	206	1	2684	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

10	1426	X	20	-0-	-1406	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	27	-0-	-1353	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	22	-0-	-1094	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	161	1	2197	2	N	-0-					-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	137	1	1797	2	N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	71	1	979	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1054	-0-	-961	-0-	73	1	981	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2964	-0-	64	64	203	1	2761	2	N	-0-					-0-
*03	1605	N	1541	-0-	-64	-0-	110	1	1431	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	73	1	1042	2	N	-0-					17
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	52	1	808	2	N	-0-					17
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	-0-					17
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	90	1	1344	2	N	-0-					17
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	58	1	859	2	N	-0-					17
03	1023	N	579	-0-	-444	-0-	39	1	540	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	1462	2	N	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1707	2	N	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1474	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	93	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1089	-0-	-274	-0-	75	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	80	1	1038	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	2	N	-0-					65
11	570	N	430	-0-	-140	-0-	30	1	400	2	N	-0-					65
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	N	-0-					65
01	1085	N	661	-0-	-424	-0-	46	1	615	2	N	-0-					65
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	56	1	755	2	N	-0-					65
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	89	1	1167	2	N	-0-					65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

10	1333	N	1004	-0-	-329	-0-	68	1	936	2	N	-0-					40
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	2	N	-0-					40
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	97	1	1342	2	N	-0-					40
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	95	1	1280	2	N	-0-					40
02	1305	N	1226	-0-	-79	-0-	84	1	1142	2	N	-0-					40
03	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	85	1	1110	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
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	90	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	138	1	1810	2	N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	133	1	1849	2	N	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	119	1	1596	2	N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	2	N	-0-					-0-
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	106	1	1389	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	202	1	2767	2	N	-0-					-0-
11	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	207	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	198	1	2741	2	N	-0-					-0-
01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	202	1	2708	2	N	-0-					-0-
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	169	1	2292	2	N	-0-					-0-
*03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	186	1	2432	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	167	1	2288	2	N	-0-					-0-
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	201	1	2639	2	N	-0-					-0-
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	169	1	2349	2	N	-0-					-0-
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	166	1	2228	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2920	-0-	20	20	200	1	2720	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3486	-0-	386	406	248	1	3238	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	105	1	1436	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1265	-0-	-235	-0-	89	1	1176	2	N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	98	1	1355	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	93	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	89	1	1211	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	91	1	1183	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	181	1	2480	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2264	-0-	-586	-0-	160	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	1958	-0-	-987	-0-	132	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	1779	-0-	-887	-0-	123	1	1656	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	1575	-0-	-600	-0-	108	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	114	1	1488	2	N	-0-					-0-

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
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	108	1	1478	2	N	-0-					10
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	109	1	1427	2	N	-0-					10
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	174	1	2415	2	N	-0-					10
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	169	1	2265	2	N	-0-					10
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	139	1	1889	2	N	-0-					10
*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	151	1	1974	2	N	-0-					10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	82	1	1119	2	N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	142	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	144	1	1996	2	N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	145	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	121	1	1642	2	N	-0-					-0-
*03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	153	1	2002	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	253	1	3457	2	N	-0-					-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	264	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3271	-0-	-325	-0-	220	1	3051	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2997	-0-	-661	-0-	208	1	2789	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	2636	-0-	-786	-0-	181	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2781	-0-	-877	-0-	198	1	2583	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1709	-0-	-430	-0-	116	1	1593	2	N	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	139	1	1821	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1893	-0-	-215	-0-	127	1	1766	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	117	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1559	-0-	-326	-0-	107	1	1452	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	125	1	1625	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	778	-0-	-369	-0-	53	1	725	2	N	-0-					17
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-					17
12	837	N	165	-0-	-672	-0-	11	1	154	2	N	-0-					17
01	775	N	624	-0-	-151	-0-	43	1	581	2	N	-0-					17
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	45	1	617	2	N	-0-					17
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	64	1	834	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	106	-0-	-49	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
11	150	X	91	-0-	-59	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
12	155	X	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	131	1	1754	2	N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	130	1	1766	2	N	-0-					-0-
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	96	1	1250	2	N	-0-					-0-

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
10	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	82	1	1123	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	208	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	119	1	1651	2	N	-0-					-0-
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	114	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	338	1	4598	2	N	-0-					-0-
*03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	245	1	3198	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 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
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	79	1	1083	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	832	-0-	-488	-0-	59	1	773	2	N	-0-					-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	98	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	81	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	83	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	80	1	1042	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 #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 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
10	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	100	1	1365	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	93	1	1218	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	104	1	1449	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1098	-0-	-359	-0-	76	1	1022	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	33	-0-	-1243	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	26	-0-	-1524	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	179	1	2565	2	N	-0-					100
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	183	1	2833	2	N	-0-					100
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	185	1	2958	2	N	-0-					100
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	194	1	2907	2	N	7					107
							8	9									
02	2929	X	2669	-0-	-260	-0-	169	1	2494	2	N	5					112
							6	9									
03	3131	X	2872	-0-	-259	-0-	191	1	2659	2	N	20					132
							22	9									

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-					-0-
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

10	5580	X	3109	-0-	-2471	-0-	202	1	2907	2	N	-0-					64
11	4980	X	3538	-0-	-1442	-0-	215	1	3323	2	N	-0-					64
12	4898	X	2868	-0-	-2030	-0-	169	1	2699	2	N	-0-					64
01	4185	X	3007	-0-	-1178	-0-	188	1	2819	2	N	-0-					64
02	3625	X	2723	-0-	-902	-0-	173	1	2550	2	N	-0-					64
03	3658	X	2608	-0-	-1050	-0-	175	1	2433	2	N	-0-					64

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
10	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	141	1	2020	2	N	-0-			20
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	219	1	3392	2	N	-0-			20
12	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	180	1	2871	2	N	-0-			20
01	3379	X	2223	-0-	-1156	-0-	139	1	2084	2	N	-0-			20
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	212	1	3128	2	N	-0-			20
03	3379	X	2684	-0-	-695	-0-	180	1	2504	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

10	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	102	1	1463	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1427	-0-	-283	-0-	87	1	1340	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	94	1	1496	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	95	1	1420	2	N	-0-			-0-
02	1392	N	1390	-0-	-2	-0-	88	1	1302	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	84	1	1172	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	349	1	5015	2	N	-0-			60
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	293	1	4537	2	N	-0-			60
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	374	1	5977	2	N	-0-			60
01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	363	1	5433	2	N	29			89
							32	9							
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	291	1	4289	2	N	-0-			89
*03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	403	1	5607	2	N	-0-			89

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	89	1	1280	2	N	-0-			23
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	86	1	1337	2	N	-0-			23
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	86	1	1376	2	N	-0-			23
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	96	1	1442	2	N	-0-			23
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	83	1	1217	2	N	-0-			23
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	94	1	1309	2	N	-0-			23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	2	N	-0-			-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1021	2	N	-0-			-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	2	N	-0-			-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	72	1	1074	2	N	-0-			-0-
02	1015	N	979	-0-	-36	-0-	62	1	917	2	N	-0-			-0-
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	74	1	1029	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

10	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	76	1	1046	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	83	1	1096	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	78	1	1085	2	N	-0-			-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	81	1	1093	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	1122	-0-	-9	-0-	77	1	1045	2	N	-0-			-0-
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	87	1	1139	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	196	1	2675	2	N	-0-			-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	90	1	1189	2	N	-0-			-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	79	1	1093	2	N	-0-			-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1609	2	N	-0-			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	80	1	1087	2	N	-0-			-0-
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	76	1	987	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 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
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	106	1	1451	2	N	-0-			17
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	N	-0-			17
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	155	1	2153	2	N	-0-			17
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	151	1	2031	2	N	-0-			17
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	143	1	1941	2	N	-0-			17
*03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	167	1	2175	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2384	N	2246	-0-	-138	-0-	153	1	2093	2	N	-0-			20
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	175	1	2303	2	N	-0-			20
12	1984	X	1948	-0-	-36	-0-	131	1	1817	2	N	-0-			20
01	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	157	1	2112	2	N	-0-			20
02	1856	X	837	-0-	-1019	-0-	57	1	780	2	N	-0-			20
03	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	126	1	1648	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 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
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	181	1	2482	2	N	-0-			-0-
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	191	1	2506	2	N	-0-			-0-
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	180	1	2501	2	N	-0-			-0-
01	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	176	1	2369	2	N	-0-			-0-
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	166	1	2258	2	N	-0-			-0-
*03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	180	1	2348	2	N	-0-			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2195	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2900	N	2983	-0-	83	83	2983	3			Y	-0-					-0-
*03	2125	N	2042	-0-	-83	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	656	-0-	-212	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	514	-0-	-124	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	3	1	131	2	N	-0-					115
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	2	N	-0-					115
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	N	-0-					115
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					115
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					115
*03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					115

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	1	1	39	2	N	-0-			115
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	N	-0-			115
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-			115
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			115

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	80	1	1634	2	N	-0-			-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	101	1	1411	2	N	-0-			-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1289	2	N	-0-			-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	99	1	1417	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1271	2	N	-0-			-0-
*03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	99	1	1300	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	-0-			-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	13	1	245	2	N	-0-			-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	N	-0-			-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	2	N	-0-			-0-
02	261	N	242	-0-	-19	-0-	11	1	231	2	N	-0-			-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

10	651	N	415	-0-	-236	-0-	19	1	396	2	N	-0-			-0-
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	30	1	554	2	N	-0-			-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	-0-			-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	N	-0-			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-			-0-
03	651	N	547	-0-	-104	-0-	27	1	520	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	85	1	1582	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	86	1	1673	2	N	-0-			-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	2	N	-0-			-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	82	1	1645	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	84	1	1607	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

10	2604	N	2171	-0-	-433	-0-	101	1	2070	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2290	-0-	-230	-0-	117	1	2173	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	110	1	2133	2	N	-0-			-0-
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	111	1	2302	2	N	-0-			-0-
02	2204	N	2048	-0-	-156	-0-	97	1	1951	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	107	1	2049	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	134	1	2744	2	N	-0-					-0-
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	143	1	2664	2	N	-0-					-0-
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	143	1	2772	2	N	-0-					-0-
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	134	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	101	1	2043	2	N	-0-					-0-
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

10	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	125	1	2562	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2632	-0-	-8	-0-	134	1	2498	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	129	1	2508	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	123	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	2466	-0-	-86	-0-	117	1	2349	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	119	1	2279	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	69	1	1412	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	74	1	1376	2	N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	74	1	1492	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	69	1	1326	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	47	1	964	2	N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	958	2	N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	1042	2	N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	N	-0-					-0-
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	92	1	1240	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	94	1	1195	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	79	1	1099	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	59	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1211	-0-	-36	-0-	59	1	1152	2	N	-0-					-0-
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	62	1	1173	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	83	1	1693	2	Y	-0-					-0-
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	118	1	2190	2	Y	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	98	1	1897	2	Y	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	82	1	1696	2	Y	-0-					-0-
02	2233	X	1854	-0-	-379	-0-	88	1	1766	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1568	-0-	-819	-0-	78	1	1490	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	99	1	2027	2	N	-0-					-0-
11	1590 X	949	-0-	-641	-0-	48	1	901	2	N	-0-					-0-
12	1643 X	1268	-0-	-375	-0-	62	1	1206	2	N	-0-					-0-
01	1643 X	710	-0-	-933	-0-	33	1	677	2	N	-0-					-0-
02	1537 X	527	-0-	-1010	-0-	25	1	502	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	435	-0-	-836	-0-	21	1	414	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

10	1674 N	1544	-0-	-130	-0-	72	1	1472	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1521	-0-	-69	-0-	78	1	1443	2	N	-0-					-0-
12	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	76	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1479 N	1428	-0-	-51	-0-	68	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	66	1	1262	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

10	2511 N	2505	-0-	-6	-0-	117	1	2388	2	N	-0-					-0-
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	128	1	2381	2	N	-0-					-0-
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	129	1	2499	2	N	-0-					-0-
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	117	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	115	1	2318	2	N	-0-					-0-
03	2511 N	2485	-0-	-26	-0-	123	1	2362	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

10	2387 N	2257	-0-	-130	-0-	105	1	2152	2	N	-0-					-0-
11	2070 N	1963	-0-	-107	-0-	100	1	1863	2	N	-0-					-0-
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	110	1	2139	2	N	-0-					-0-
01	2263 N	2254	-0-	-9	-0-	104	1	2150	2	N	-0-					-0-
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	98	1	1967	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	2169	-0-	-94	-0-	107	1	2062	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

10	10168 X	9726	-0-	-442	-0-	483	1	9243	2	N	-0-					-0-
11	9540 X	9351	-0-	-189	-0-	506	1	8845	2	N	-0-					-0-
12	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	661	1	12238	2	N	-0-					-0-
01	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	653	1	12902	2	N	-0-					-0-
02	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	597	1	11438	2	N	-0-					-0-
03	12896 X	12730	-0-	-166	-0-	660	1	12070	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 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
10	6913	X	5082	-0-	-1831	-0-	260	1	4822	2	N	-0-					-0-
11	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	548	1	10191	2	N	-0-					-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	396	1	7701	2	N	-0-					-0-
01	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	768	1	15597	2	N	-0-					-0-
02	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	734	1	14187	2	N	-0-					-0-
*03	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	757	1	13947	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	372	1	6971	2	N	-0-					41
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	374	1	6394	2	N	-0-					41
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	357	1	6326	2	N	-0-					41
01	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	322	1	6031	2	N	-0-					41
02	5220	X	4606	-0-	-614	-0-	224	1	4382	2	N	-0-					41
*03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	289	1	5526	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	516	1	10547	2	N	-0-					115
11	9750	X	7772	-0-	-1978	-0-	397	1	7375	2	N	-0-					115
12	9517	X	6645	-0-	-2872	-0-	325	1	6320	2	N	-0-					115
01	11067	X	6229	-0-	-4838	-0-	287	1	5942	2	N	-0-					115
02	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	525	1	10564	2	N	-0-					115
03	11067	X	10631	-0-	-436	-0-	526	1	10105	2	N	-0-					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6172	-0-	-462	-0-	288	1	5884	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5846	-0-	-394	-0-	298	1	5548	2	N	-0-					-0-
12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	303	1	5884	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	6162	-0-	-7	-0-	284	1	5878	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5157	-0-	-614	-0-	244	1	4913	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5607	-0-	-593	-0-	277	1	5330	2	N	-0-					-0-

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
10	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	158	1	3217	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3278	-0-	-472	-0-	167	1	3111	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	172	1	3342	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3542	-0-	-116	-0-	163	1	3379	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	170	1	3426	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	161	1	3085	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4520	-0-	-657	-0-	211	1	4309	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4174	-0-	-866	-0-	213	1	3961	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4331	-0-	-877	-0-	212	1	4119	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4625	-0-	-583	-0-	213	1	4412	2	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4099	-0-	-454	-0-	194	1	3905	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3973	-0-	-553	-0-	197	1	3776	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	172	1	3503	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	171	1	3189	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	178	1	3460	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	164	1	3399	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3391	-0-	-89	-0-	160	1	3231	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	171	1	3281	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6967	-0-	-535	-0-	355	1	6612	2	N	-0-					214
11	7260	X	4065	-0-	-3195	-0-	230	1	3835	2	N	-0-					214
12	7502	X	5123	-0-	-2379	-0-	280	1	4843	2	N	-0-					214
01	7502	X	5370	-0-	-2132	-0-	277	1	5093	2	N	-0-					214
02	7018	X	3875	-0-	-3143	-0-	211	1	3664	2	N	-0-					214
03	6975	X	5648	-0-	-1327	-0-	309	1	5339	2	N	-0-					214

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	109	1	2216	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	107	1	1993	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	96	1	1873	2	Y	-0-					-0-
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	118	1	2456	2	Y	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	104	1	2084	2	Y	-0-					-0-
*03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	113	1	2177	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

10	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	562	1	10967	2	N	122	45	1			77
							134	9									
11	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	542	1	10966	2	N	71	77	1			71
							78	9									
12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	522	1	10968	2	N	11	38	1			44
							12	9									
01	11656	X	11301	-0-	-355	-0-	508	1	10793	2	N	-0-	44	1			-0-
02	11194	X	10225	-0-	-969	-0-	457	1	9768	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	10801	-0-	-1165	-0-	493	1	10308	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

10	4123	X	3442	-0-	-681	-0-	161	1	3281	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3670	-0-	-320	-0-	187	1	3483	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	178	1	3458	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3422	-0-	-515	-0-	157	1	3265	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	1420	-0-	-2118	-0-	67	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	203	1	3908	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	146	1	2985	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2921	-0-	-259	-0-	149	1	2772	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	139	1	2697	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	142	1	2945	2	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2913	-0-	-103	-0-	138	1	2775	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	147	1	2816	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

10	9424	X	8955	-0-	-469	-0-	430	1	8390	2	N	123	45	1			78
							135	9									
11	8940	X	8575	-0-	-365	-0-	400	1	8097	2	N	71	77	1			72
							78	9									
12	9083	X	8746	-0-	-337	-0-	397	1	8337	2	N	11	39	1			44
							12	9									
01	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	388	1	8242	2	N	-0-	44	1			-0-
02	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	441	1	9415	2	N	-0-					-0-
*03	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	522	1	10906	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 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
10	4557	X	4028	-0-	-529	-0-	196	1	3832	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3853	-0-	-557	-0-	181	1	3672	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3951	-0-	-389	-0-	179	1	3772	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3356	-0-	-705	-0-	151	1	3205	2	N	-0-					-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	182	1	3888	2	N	-0-					-0-
*03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	235	1	4910	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

10	8339	X	7617	-0-	-722	-0-	371	1	7246	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7222	-0-	-848	-0-	340	1	6882	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7574	-0-	-393	-0-	344	1	7230	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7583	-0-	-384	-0-	341	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	6950	-0-	-503	-0-	311	1	6639	2	N	-0-					-0-
*03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	361	1	7545	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

10	6355	X	6001	-0-	-354	-0-	283	1	5517	2	Y	183	143	1			223
							201	9									
11	6450	X	5803	-0-	-647	-0-	273	1	5517	2	Y	12	147	1			88
							13	9									
12	6665	X	6464	-0-	-201	-0-	283	1	5944	2	Y	215	146	1			157
							237	9									
01	6665	X	6042	-0-	-623	-0-	271	1	5771	2	Y	-0-					157
02	5771	X	5713	-0-	-58	-0-	247	1	5268	2	Y	180	141	1			196
							198	9									
03	6262	X	1020	-0-	-5242	-0-	47	1	973	2	Y	-0-	142	1			54

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

10	74276	X	46642	-0-	-27634	-0-	2285	1	44331	2	N	24	180	1			45
							26	9									
11	70860	X	38495	-0-	-32365	-0-	1824	1	36660	2	N	10					55
							11	9									
12	64294	X	40351	-0-	-23943	-0-	1843	1	38489	2	N	17					72
							19	9									
01	63860	X	39977	-0-	-23883	-0-	1805	1	38154	2	N	16					88
							18	9									
02	43645	X	37952	-0-	-5693	-0-	1710	1	36223	2	N	17					105
							19	9									
03	46655	X	40769	-0-	-5886	-0-	1880	1	38875	2	N	13					118
							14	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

10	68448	X	52223	-0-	-16225	-0-	2546	1	49677	2	N	-0-					-0-
11	62730	X	49465	-0-	-13265	-0-	2329	1	47136	2	N	-0-					-0-
12	57567	X	49421	-0-	-8146	-0-	2245	1	47176	2	N	-0-					-0-
01	57443	X	47680	-0-	-9763	-0-	2142	1	45538	2	N	-0-					-0-
02	51185	X	42184	-0-	-9001	-0-	1887	1	40297	2	N	-0-					-0-
03	52235	X	44459	-0-	-7776	-0-	2029	1	42430	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 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
10	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	2			N	-0-					160
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					160
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					160
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					160
*02	1856	N	1571	-0-	-285	-0-	1571	2			N	-0-					160
03	2356	N	1839	-0-	-517	-0-	1839	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					60
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					60
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					60
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					60
*02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					60
*03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

10	2728	X	2154	-0-	-574	-0-	2154	2			N	-0-					50
11	2640	X	2594	-0-	-46	-0-	2594	2			N	-0-					50
12	2728	X	1642	-0-	-1086	-0-	1642	2			N	-0-					50
01	2139	X	997	-0-	-1142	-0-	997	2			N	-0-					50
*02	2494	N	956	-0-	-1538	-0-	956	2			N	-0-					50
03	1643	N	977	-0-	-666	-0-	977	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

10	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	1021	2			N	-0-					25
11	1050	N	884	-0-	-166	-0-	884	2			N	-0-					25
12	1364	N	877	-0-	-487	-0-	877	2			N	-0-					25
01	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	2			N	-0-					25
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					25
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

10	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
*02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
02	203 N	167	-0-	-36	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

10	2232 N	2140	-0-	-92	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	2059	-0-	-71	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
12	2201 N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
01	2139 N	2015	-0-	-124	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
02	2001 N	1924	-0-	-77	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	2071	2		N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
01	372 X	366	-0-	-6	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

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

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

10	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2		Y	-0-			1
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-			1
12	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2		Y	-0-			1
01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2		Y	-0-			1
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		Y	-0-			1
*03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

10	1333 N	732	-0-	-601	-0-	732	2		N	-0-			7
11	1260 N	702	-0-	-558	-0-	702	2		N	-0-			7
12	3100 N	3747	-0-	647	647	3747	2		N	-0-			7
01	2206 N	1559	-0-	-647	-0-	1559	2		N	-0-			7
02	2900 N	2962	-0-	62	62	2962	2		N	-0-			7
*03	2847 X	2785	-0-	-62	-0-	2785	2		N	-0-			7

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3289	-0-	-221	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3136	-0-	-460	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
02	3306	X	3053	-0-	-253	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-

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
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	664	-0-	-32	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
02	2204	N	1825	-0-	-379	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
*03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1445	-0-	-265	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1362	-0-	-374	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
*03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

10	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	2			Y	-0-					1
11	2744	N	2366	-0-	-378	-0-	2366	2			Y	-0-					1
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					1
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					1
02	3248	X	2712	-0-	-536	-0-	2712	2			Y	-0-					1
03	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	2991	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

10	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1657	-0-	-323	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					7
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					7
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					7
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1					8
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					8
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	Y	8					16

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

10	3534 X	3016	-0-	-518	-0-	3016	2		Y	-0-			6
11	3360 X	3134	-0-	-226	-0-	3134	2		Y	-0-			6
12	3472 X	3245	-0-	-227	-0-	3245	2		Y	-0-			6
01	3472 X	3336	-0-	-136	-0-	3336	2		Y	-0-			6
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		Y	-0-			6
*03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		Y	-0-			6

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

10	2418 N	2140	-0-	-278	-0-	2140	2		Y	-0-			1
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		Y	-0-			1
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		Y	-0-			1
01	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2		Y	-0-			1
02	2030 N	1990	-0-	-40	-0-	1990	2		Y	-0-			1
03	2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2		Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

10	1643 N	820	-0-	-823	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
11	1110 N	791	-0-	-319	-0-	791	2		Y	-0-			-0-
12	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	2		Y	-0-			-0-
01	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
02	754 N	669	-0-	-85	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
03	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

10	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
02	493 N	404	-0-	-89	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
03	496 N	367	-0-	-129	-0-	367	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
11	1890 N	1784	-0-	-106	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
12	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
01	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

10	3100 N	3295	-0-	195	1288	3295	2			Y	-0-					-0-
11	3553 X	2265	-0-	-1288	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
02	2900 X	2249	-0-	-651	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
03	3100 X	2397	-0-	-703	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

10	2232 N	1446	-0-	-786	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
11	1740 N	1200	-0-	-540	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
12	1736 N	1119	-0-	-617	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
01	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
*03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	60	-0-	-343	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
11	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
12	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
02	1363 N	1294	-0-	-69	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
03	1519 N	1287	-0-	-232	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

10	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					6
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					6
12	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					6
01	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					6
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					6
03	1178 N	974	-0-	-204	-0-	974	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

10	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			Y	-0-					1
11	1770 N	1120	-0-	-650	-0-	1120	2			Y	-0-					1
12	1612 N	1008	-0-	-604	-0-	1008	2			Y	-0-					1
01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			Y	-0-					1
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					1
*03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			Y	-0-					1
11	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			Y	-0-					1
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					1
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					1
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					1
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
11	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
02	2813	X	2541	-0-	-272	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2605	-0-	-402	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	400	-0-	-93	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	22	-0-	-443	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					1
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					1
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					1
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					1
02	1943	N	1106	-0-	-837	-0-	1106	2			Y	-0-					1
03	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

10	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	893	-0-	-367	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	721	-0-	-674	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	906	-0-	-428	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	754	-0-	-548	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
01	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
02	1711 N	1303	-0-	-408	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
03	1922 N	1350	-0-	-572	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

10	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
11	1620 N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
12	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
01	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	1595 X	1506	-0-	-89	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
03	1674 X	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

10	3379 X	3265	-0-	-114	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
11	3270 X	3160	-0-	-110	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
01	3348 X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
02	3132 X	2962	-0-	-170	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
03	3379 X	3084	-0-	-295	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
02	2088 N	1885	-0-	-203	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
03	2170 N	1542	-0-	-628	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

10	2108 N	1870	-0-	-238	-0-	1866	2	4	9	Y	4					39
11	1800 N	1769	-0-	-31	-0-	1766	2	3	9	Y	3					42
12	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			Y	-0-					42
01	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1848	2	4	9	Y	4					46
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					46
*03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2806	2	21	9	Y	19					65

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 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
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					5
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					5
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					5
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					5
02	1566	X	1306	-0-	-260	-0-	1306	2			Y	-0-					5
*03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

10	2387	X	1896	-0-	-491	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
11	2190	X	2121	-0-	-69	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	2008	-0-	-255	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
02	2059	N	1899	-0-	-160	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1475	-0-	-633	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	756	-0-	-391	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	827	-0-	-275	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
*03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					6
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1	9	Y	1					7
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					7
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					7
02	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			Y	-0-					7
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	2009	-0-	-31	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2135	-0-	-221	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	342	-0-	-209	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

10	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2		Y	-0-			-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		Y	-0-			-0-
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		Y	-0-			-0-
01	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	1988	2		Y	-0-			-0-
02	1943 N	1718	-0-	-225	-0-	1718	2		Y	-0-			-0-
03	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1964	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		Y	-0-			6
11	2160 N	2109	-0-	-51	-0-	2108	2	1 9	Y	1			7
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		Y	-0-			7
01	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2188	2		Y	-0-			7
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		Y	-0-			7
*03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		Y	-0-			7

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

10	1271 N	1013	-0-	-258	-0-	1013	2		Y	-0-			-0-
11	1410 N	860	-0-	-550	-0-	860	2		Y	-0-			-0-
12	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-
01	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2		Y	-0-			-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		Y	-0-			-0-
*03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-			1
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-			1
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			1
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2		Y	-0-			1
02	609 N	588	-0-	-21	-0-	588	2		Y	-0-			1
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2		Y	-0-			1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

10	1395 N	1114	-0-	-281	-0-	1114	2		Y	-0-			-0-
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-			-0-
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		Y	-0-			-0-
03	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

10	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2		Y	-0-			-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		Y	-0-			-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		Y	-0-			-0-
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-
02	1189 N	1153	-0-	-36	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-
03	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

10	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2		Y	-0-			-0-
11	780 N	700	-0-	-80	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2		Y	-0-			-0-
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
02	667 N	644	-0-	-23	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	986	N	903	-0-	-83	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

10	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

10	2263	N	1747	-0-	-516	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1881	-0-	-320	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	2001	N	1892	-0-	-109	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					4
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					4
12	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	1314	2			Y	-0-					4
01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	1374	2			Y	-0-					4
02	1624	N	1434	-0-	-190	-0-	1434	2			Y	-0-					4
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

10	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1343	2			Y	-0-					1
11	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2			Y	-0-					1
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					1
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					1
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					1
03	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

10	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			Y	-0-					1
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2			Y	-0-					1
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					1
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					1
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					1
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		Y	-0-			-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
12	1271 N	835	-0-	-436	-0-	835	2		Y	-0-			-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		Y	-0-			-0-
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-			-0-
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

10	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	2		Y	-0-			-0-
11	840 N	668	-0-	-172	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
12	868 N	680	-0-	-188	-0-	680	2		Y	-0-			-0-
01	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2		Y	-0-			-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

10	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2		Y	-0-			-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
02	638 N	598	-0-	-40	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

10	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2		Y	-0-			-0-
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-
02	1508 N	1429	-0-	-79	-0-	1429	2		Y	-0-			-0-
03	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2		Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	132	-0-	132	132	132	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			5
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			5
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			5
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			5
02	145 X	84	-0-	-61	-0-	84	2		Y	-0-			5
03	155 X	79	-0-	-76	-0-	79	2		Y	-0-			5

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

10	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2		Y	-0-			-0-
11	1800 N	1496	-0-	-304	-0-	1496	2		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1228	-0-	-384	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		Y	-0-			-0-
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
*03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			Y	-0-					2
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	2			Y	-0-					2
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					2
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					2
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					2
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					2

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
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					1
11	2160	X	1953	-0-	-207	-0-	1953	2			Y	-0-					1
12	2232	X	1918	-0-	-314	-0-	1918	2			Y	-0-					1
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					1
02	2146	X	1543	-0-	-603	-0-	1543	2			Y	-0-					1
*03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 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
10	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	894	-0-	-246	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			Y	-0-					1
11	1830	N	1600	-0-	-230	-0-	1600	2			Y	-0-					1
12	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			Y	-0-					1
01	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			Y	-0-					1
02	1537	N	1409	-0-	-128	-0-	1409	2			Y	-0-					1
03	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 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
10	1953	N	1040	-0-	-913	-0-	1040	2			Y	-0-					2
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					2
12	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			Y	-0-					2
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					2
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					2
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					5
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					5
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					5
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 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
10	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	53	1	1815	2	Y	-0-			14
11	1680 N	1433	-0-	-247	-0-	14	1	1419	2	Y	-0-			14
12	1736 N	1419	-0-	-317	-0-	37	1	1382	2	Y	-0-			14
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	23	1	2404	2	Y	-0-			14
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	46	1	1662	2	Y	-0-			14
*03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	69	1	2393	2	Y	-0-			14

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

10	3720 X	952	-0-	-2768	-0-	27	1	925	2	Y	-0-			18
11	3600 X	3208	-0-	-392	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-			18
12	3658 X	2565	-0-	-1093	-0-	66	1	2499	2	Y	-0-			18
01	3193 X	2497	-0-	-696	-0-	24	1	2472	2	Y	1			19
						1	9							
02	3103 X	2249	-0-	-854	-0-	60	1	2189	2	Y	-0-			19
*03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	103	1	3575	2	Y	1			20
						1	9							

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-			1
11	420 N	116	-0-	-304	-0-	1	1	115	2	Y	-0-			1
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	3	1	101	2	Y	-0-			1
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	Y	-0-			1
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-			1
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

10	6014 X	973	-0-	-5041	-0-	28	1	945	2	Y	-0-			51
11	5820 X	98	-0-	-5722	-0-	1	1	97	2	Y	-0-			51
12	6014 X	901	-0-	-5113	-0-	23	1	878	2	Y	-0-			51
01	5332 X	5124	-0-	-208	-0-	49	1	5074	2	Y	1			52
						1	9							
02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	123	1	4474	2	Y	-0-			52
*03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	137	1	4774	2	Y	1			53
						1	9							

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	83	1	2814	2	Y	1			23
						1	9							
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	28	1	2856	2	Y	-0-			23
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	86	1	3245	2	Y	-0-			23
01	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	40	1	4137	2	Y	1			24
						1	9							
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	100	1	3640	2	Y	-0-			24
*03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	129	1	4503	2	Y	1			25
						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
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1203	2	Y	2					5
							2	9									
11	600	N	320	-0-	-280	-0-	3	1	317	2	Y	-0-					5
12	620	N	123	-0-	-497	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					5
01	620	N	526	-0-	-94	-0-	5	1	521	2	Y	-0-	3	1			2
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	872	2	Y	3					5
							3	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	697	2	Y	-0-					5
11	750	N	588	-0-	-162	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					5
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	879	2	Y	-0-					5
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	10	1	1018	2	Y	-0-					5
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	26	1	960	2	Y	-0-					5
03	899	N	577	-0-	-322	-0-	16	1	561	2	Y	-0-					5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	56	1	1915	2	Y	-0-					12
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	25	1	2529	2	Y	-0-					12
12	3100	N	3606	-0-	506	506	93	1	3513	2	Y	-0-					12
01	2305	N	1799	-0-	-506	-0-	17	1	1782	2	Y	-0-					12
02	2465	X	1893	-0-	-572	-0-	51	1	1842	2	Y	-0-					12
*03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	97	1	3367	2	Y	1					13
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	27	1	913	2	Y	1					6
							1	9									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	840	2	Y	-0-					6
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	1					7
							1	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	605	2	Y	-0-	4	1			3
02	812	N	620	-0-	-192	-0-	17	1	601	2	Y	2					5
							2	9									
*03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	33	1	1134	2	Y	2					7
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	89	1	3042	2	Y	5					22
							6	9									
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	23	1	2295	2	Y	1					23
							1	9									
12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	51	1	1902	2	Y	2					25
							2	9									
01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	22	1	2313	2	Y	1	14	1			12
							1	9									
02	3538	X	1329	-0-	-2209	-0-	36	1	1289	2	Y	4					16
							4	9									
03	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	74	1	2587	2	Y	4					20
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1025	2	Y	2					11
							2	9									
11	1470	N	1087	-0-	-383	-0-	11	1	1076	2	Y	-0-					11
12	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	26	1	985	2	Y	1					12
							1	9									
01	1054	N	912	-0-	-142	-0-	9	1	903	2	Y	-0-	7	1			5
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	40	1	1453	2	Y	4					9
							4	9									
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	2	Y	2					11
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	172	1	5861	2	Y	8					24
							9	9									
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	60	1	6020	2	Y	1					25
							1	9									
12	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	148	1	5583	2	Y	7					32
							8	9									
01	6014	X	5978	-0-	-36	-0-	58	1	5917	2	Y	3	18	1			17
							3	9									
02	6786	X	5805	-0-	-981	-0-	155	1	5632	2	Y	16					33
							18	9									
03	6293	X	5605	-0-	-688	-0-	156	1	5440	2	Y	8					41
							9	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	Y	-0-					2
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-					2
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	54	1	2022	2	Y	-0-					2
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	30	1	2932	2	Y	1					3
							1	9									
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	66	1	2391	2	Y	-0-					3
*03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	114	1	3989	2	Y	1					4
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1330	-0-	-1181	-0-	38	1	1292	2	Y	-0-					11
11	2250	X	1698	-0-	-552	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-					11
12	2325	X	2272	-0-	-53	-0-	59	1	2213	2	Y	-0-					11
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	24	1	2474	2	Y	1					12
							1	9									
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	57	1	2055	2	Y	-0-					12
03	2263	N	1877	-0-	-386	-0-	52	1	1825	2	Y	-0-					12

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	62	1	2095	2	Y	1					15
							1	9									
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	24	1	2452	2	Y	-0-					15
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	89	1	3348	2	Y	-0-					15
01	589	X	369	-0-	-220	-0-	4	1	365	2	Y	-0-					15
02	1740	N	1434	-0-	-306	-0-	38	1	1396	2	Y	-0-					15
*03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	64	1	2233	2	Y	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	3893	-0-	-1811	-0-	111	1	3775	2	Y	6					33
							7	9									
11	5880	X	2788	-0-	-3092	-0-	27	1	2760	2	Y	1					34
							1	9									
12	6076	X	5244	-0-	-832	-0-	135	1	5101	2	Y	7					41
							8	9									
01	5859	X	4994	-0-	-865	-0-	48	1	4945	2	Y	1	23	1			19
							1	9									
02	3654	X	1334	-0-	-2320	-0-	36	1	1294	2	Y	4					23
							4	9									
03	5239	X	1497	-0-	-3742	-0-	42	1	1453	2	Y	2					25
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	-0-					3
11	900	N	225	-0-	-675	-0-	2	1	223	2	Y	-0-					3
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	1					4
							1	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	2	Y	-0-	2	1			2
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	762	2	Y	2					4
							2	9									
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

10	4898	X	3608	-0-	-1290	-0-	103	1	3499	2	Y	5					26
							6	9									
11	4950	X	3652	-0-	-1298	-0-	36	1	3613	2	Y	3					29
							3	9									
12	5115	X	3953	-0-	-1162	-0-	102	1	3845	2	Y	5					34
							6	9									
01	4867	X	4345	-0-	-522	-0-	42	1	4302	2	Y	1	19	1			16
							1	9									
02	4234	X	4150	-0-	-84	-0-	111	1	4026	2	Y	12					28
							13	9									
*03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	132	1	4587	2	Y	7					35
							8	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					6
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	8			6
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					6
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	9	1	913	2	Y	-0-	3	1			3
02	58	N	7	-0-	-51	-0-	7	2			Y	-0-					3
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	34	1	1155	2	Y	-0-					6
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	25	1	2515	2	Y	-0-					6
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	68	1	2576	2	Y	-0-					6
01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	Y	1					7
							1	9									
02	2465	X	2189	-0-	-276	-0-	59	1	2130	2	Y	-0-					7
03	2635	X	2495	-0-	-140	-0-	70	1	2424	2	Y	1					8
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	55	1	1859	2	Y	3					15
							3	9									
11	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	21	1	2076	2	Y	-0-					15
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	66	1	2496	2	Y	3					18
							3	9									
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	1	10	1			9
							1	9									
02	1711	N	974	-0-	-737	-0-	26	1	945	2	Y	3					12
							3	9									
03	1829	N	1362	-0-	-467	-0-	38	1	1322	2	Y	2					14
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	Y	1					7
							1	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	12	1	1203	2	Y	-0-					7
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	34	1	1273	2	Y	2					9
							2	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	9	1	965	2	Y	-0-	5	1			4
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	35	1	1255	2	Y	4					8
							4	9									
*03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	57	1	1978	2	Y	3					11
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1026	2	Y	2					13
							2	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-					13
12	1178	N	813	-0-	-365	-0-	21	1	791	2	Y	1					14
							1	9									
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	25	1	2622	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	72	1	2603	2	Y	8					15
							9	9									
*03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	56	1	1943	2	Y	3					18
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	582	2	Y	1					6
							1	9									
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	7	1	740	2	Y	-0-					6
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	12	1	445	2	Y	1					7
							1	9									
01	589	N	309	-0-	-280	-0-	3	1	306	2	Y	-0-	4	1			3
02	725	N	267	-0-	-458	-0-	7	1	259	2	Y	1					4
							1	9									
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4

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
10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	84	1	2844	2	Y	3					12
							3	9									
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-					12
12	713	N	204	-0-	-509	-0-	5	1	199	2	Y	-0-					12
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					12
02	377	N	185	-0-	-192	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					12
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12

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
10	1953	X	1763	-0-	-190	-0-	50	1	1713	2	Y	-0-					17
11	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-					17
12	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	56	1	2106	2	Y	-0-					17
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	24	1	2447	2	Y	1					18
							1	9									
02	1740	X	462	-0-	-1278	-0-	12	1	450	2	Y	-0-					18
03	1860	X	206	-0-	-1654	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					18

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
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					1
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	5	1	507	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	Y	-0-					1
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	11	1	1144	2	Y	-0-					1
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	Y	-0-					1
*03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	16	1	566	2	Y	-0-					1

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
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	51	1	1741	2	Y	3					17
							3	9									
11	1620	X	1318	-0-	-302	-0-	13	1	1305	2	Y	-0-					17
12	1674	X	1133	-0-	-541	-0-	29	1	1103	2	Y	1					18
							1	9									
01	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	16	1	1678	2	Y	-0-	10	1			8
02	1479	X	727	-0-	-752	-0-	19	1	706	2	Y	2					10
							2	9									
03	1581	X	947	-0-	-634	-0-	26	1	920	2	Y	1					11
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 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
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	80	1	2734	2	Y	1					21
							1	9									
11	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	21	1	2085	2	Y	-0-					21
12	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	55	1	2082	2	Y	-0-					21
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	24	1	2458	2	Y	1					22
							1	9									
02	2900	X	2390	-0-	-510	-0-	64	1	2326	2	Y	-0-					22
03	2821	X	2227	-0-	-594	-0-	62	1	2165	2	Y	-0-					22

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1793	-0-	-5	-0-	51	1	1742	2	Y	-0-					13
11	1740	X	1646	-0-	-94	-0-	16	1	1630	2	Y	-0-					13
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	73	1	2767	2	Y	-0-					13
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	27	1	2779	2	Y	1					14
							1	9									
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	111	1	4023	2	Y	-0-					14
*03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	86	1	3006	2	Y	1					15
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

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

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	61	1	2090	2	Y	1					13
							1	9									
11	2340	X	1403	-0-	-937	-0-	14	1	1389	2	Y	-0-					13
12	2418	X	444	-0-	-1974	-0-	11	1	433	2	Y	-0-					13
01	2418	X	1270	-0-	-1148	-0-	12	1	1258	2	Y	-0-					13
02	1450	X	931	-0-	-519	-0-	25	1	906	2	Y	-0-					13
03	1550	X	210	-0-	-1340	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					13

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					1
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					1
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					1
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					1
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

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

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					254
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					254
12	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					254
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					254
02	1479	N	1170	-0-	-309	-0-	1170	2			N	-0-					254
03	1488	N	876	-0-	-612	-0-	876	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	Y	1					5
							1	9									
11	660	N	555	-0-	-105	-0-	5	1	550	2	Y	-0-					5
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	1					6
							1	9									
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	2	Y	-0-	3	1			3
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	41	1	1479	2	Y	4					7
							4	9									
*03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	86	1	2997	2	Y	5					12
							6	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					17
11	960	N	446	-0-	-514	-0-	446	2			N	-0-					17
12	992	N	371	-0-	-621	-0-	371	2			N	-0-					17
01	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	2			N	-0-					17
02	435	N	296	-0-	-139	-0-	296	2			N	-0-					17
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	2	Y	2					8
							2	9									
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	9	1	940	2	Y	-0-					8
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	29	1	1077	2	Y	1					9
							1	9									
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	11	1	1079	2	Y	-0-	5	1			4
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	26	1	932	2	Y	3					7
							3	9									
03	1116	N	975	-0-	-141	-0-	27	1	947	2	Y	1					8
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1354	-0-	-196	-0-	39	1	1313	2	Y	2					12
							2	9									
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-					12
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	76	1	2867	2	Y	4					16
							4	9									
01	3100	N	4178	-0-	1078	1078	40	1	4137	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
02	3462	X	2384	-0-	-1078	-0-	64	1	2312	2	Y	7					15
							8	9									
*03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	105	1	3653	2	Y	6					21
							7	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	Y	-0-					7
11	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	10	1	990	2	Y	-0-					7
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	2	Y	-0-					7
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-					7
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	40	1	1468	2	Y	-0-					7
03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	26	1	904	2	Y	-0-					7

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	45	1	1531	2	Y	-0-					14
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	34	1	3447	2	Y	-0-					14
12	2976	X	1590	-0-	-1386	-0-	41	1	1549	2	Y	-0-					14
01	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	29	1	2933	2	Y	1					15
							1	9									
02	3364	X	2735	-0-	-629	-0-	73	1	2662	2	Y	-0-					15
03	3596	X	2890	-0-	-706	-0-	81	1	2808	2	Y	1					16
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	98	1	3327	2	Y	1					20
							1	9									
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	26	1	2649	2	Y	-0-					20
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	100	1	3756	2	Y	-0-					20
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	22	1	2295	2	Y	1					21
							1	9									
02	3248	X	1607	-0-	-1641	-0-	43	1	1564	2	Y	-0-					21
03	3627	X	2591	-0-	-1036	-0-	72	1	2518	2	Y	1					22
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

10	5332	X	4157	-0-	-1175	-0-	119	1	4031	2	Y	6					35
							7	9									
11	5160	X	3500	-0-	-1660	-0-	34	1	3465	2	Y	1					36
							1	9									
12	5270	X	5207	-0-	-63	-0-	134	1	5065	2	Y	7					43
							8	9									
01	5270	X	3085	-0-	-2185	-0-	30	1	3054	2	Y	1	28	1			16
							1	9									
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	153	1	5543	2	Y	16					32
							18	9									
03	5208	X	3685	-0-	-1523	-0-	103	1	3575	2	Y	6					38
							7	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2682	-0-	-189	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-

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
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	754	N	112	-0-	-642	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1234	-0-	-216	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					32
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					32
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					32
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					32
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	2			N	-0-					32
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					32

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2983	-0-	-117	44	2983	2			N	-0-					204
11	2972	N	2928	-0-	-44	-0-	2928	2			N	-0-					204
12	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	2			N	-0-					204
01	2914	X	2086	-0-	-828	-0-	2086	2			N	-0-					204
02	2726	X	2661	-0-	-65	-0-	2661	2			N	-0-					204
03	2914	X	2465	-0-	-449	-0-	2465	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

10	2108	X	1169	-0-	-939	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	1980	X	1356	-0-	-624	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
12	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
*03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

10	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	3617	2			N	-0-					67
11	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	4175	2			N	-0-					67
12	4402	X	3724	-0-	-678	-0-	3724	2			N	-0-					67
01	4402	X	3349	-0-	-1053	-0-	3349	2			N	-0-					67
02	4060	X	2847	-0-	-1213	-0-	2847	2			N	-0-					67
03	4309	X	1550	-0-	-2759	-0-	1550	2			N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

10	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	810	N	287	-0-	-523	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	682	N	356	-0-	-326	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2115	-0-	-427	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
02	2610	N	1769	-0-	-841	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2022	-0-	-520	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					166
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					166
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					166
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					166
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					166
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					80
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					80
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					80
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					80
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					80
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					80

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					100
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					100
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					100
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					100
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					100
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					33
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					33
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					33
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					33
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					33
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5451	-0-	2451	2451	5451	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3711	-0-	611	3062	3711	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5354	-0-	2254	5316	5354	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	6136	-0-	-5316	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
*03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	870	N	49	-0-	-821	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	961	N	56	-0-	-905	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	620	N	112	-0-	-508	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	609	N	572	-0-	-37	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1693	-0-	-163	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1696	-0-	-257	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					92
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					92
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					92
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					92
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					92
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

10	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	174	N	113	-0-	-61	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	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 #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	310 N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	232 N	180	-0-	-52	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

10	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
12	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	1789	-0-	-2830	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	4321 X	3542	-0-	-779	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
*03	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	870 N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

10	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					67
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					67
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					67
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					67
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					67
03	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					3
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					3
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					3
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					3
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					3
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					2
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					2
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					2
01	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					2
02	1479	N	1373	-0-	-106	-0-	1373	2			N	-0-					2
*03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1278	-0-	-954	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
*03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	622	-0-	-103	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

10	5642	X	4033	-0-	-1609	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	2434	-0-	-3026	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	3220	-0-	-2422	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	4595	-0-	-892	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
02	4379	X	3379	-0-	-1000	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	2235	-0-	-1795	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

10	3813	X	3186	-0-	-627	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3048	-0-	-765	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3251	-0-	-200	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

10	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1464	-0-	-486	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	342	-0-	-1079	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1928	-0-	-15	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1654	-0-	-485	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

10	2511	X	1493	-0-	-1018	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	765	-0-	-1365	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	1231	-0-	-226	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
01	1488	X	1238	-0-	-250	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
02	1392	X	1199	-0-	-193	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
03	1488	X	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

10	2201	X	1813	-0-	-388	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1437	-0-	-693	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1615	-0-	-586	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	1591	-0-	-610	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	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 #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		Y	-0-			-0-
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		Y	-0-			-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-			-0-
*03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

10	4309 X	3702	-0-	-607	-0-	3702	2		Y	-0-			-0-
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		Y	-0-			-0-
12	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2		Y	-0-			-0-
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2		Y	-0-			-0-
02	3915 X	3453	-0-	-462	-0-	3453	2		Y	-0-			-0-
03	4309 X	1691	-0-	-2618	-0-	1691	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		Y	-0-			-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		Y	-0-			-0-
*03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

10	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		Y	-0-			-0-
11	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		Y	-0-			-0-
12	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		Y	-0-			-0-
01	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		Y	-0-			-0-
02	2697 N	2647	-0-	-50	-0-	2647	2		Y	-0-			-0-
03	2883 N	2447	-0-	-436	-0-	2447	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

10	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2		Y	-0-			-0-
11	2250 N	2102	-0-	-148	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-			-0-
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-			-0-
02	2030 N	1900	-0-	-130	-0-	1900	2		Y	-0-			-0-
03	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

10	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2		Y	-0-			-0-
11	5400 X	2303	-0-	-3097	-0-	2303	2		Y	-0-			-0-
12	5580 X	634	-0-	-4946	-0-	634	2		Y	-0-			-0-
01	5580 X	755	-0-	-4825	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
02	4379 X	666	-0-	-3713	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
03	4681 X	762	-0-	-3919	-0-	762	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	2813	-0-	-659	-0-	2813	2		Y	-0-			34
11	3360 X	2188	-0-	-1172	-0-	2188	2		Y	-0-			34
12	3286 X	1993	-0-	-1293	-0-	1993	2		Y	-0-			34
01	3131 X	1734	-0-	-1397	-0-	1734	2		Y	-0-			34
02	2784 X	1678	-0-	-1106	-0-	1678	2		Y	-0-			34
03	2821 X	2049	-0-	-772	-0-	2049	2		Y	-0-			34

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
11	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		Y	-0-			-0-
12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		Y	-0-			-0-
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2		Y	-0-			-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-			-0-
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

10	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		Y	-0-			-0-
11	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-
12	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		Y	-0-			-0-
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		Y	-0-			-0-
02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		Y	-0-			-0-
*03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

10	5270 X	4217	-0-	-1053	-0-	4217	2		Y	-0-			-0-
11	4830 X	4509	-0-	-321	-0-	4509	2		Y	-0-			-0-
12	4836 X	4441	-0-	-395	-0-	4441	2		Y	-0-			-0-
01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2		Y	-0-			-0-
02	4350 X	4241	-0-	-109	-0-	4241	2		Y	-0-			-0-
*03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

10	1488 N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2		Y	-0-			-0-
11	1290 N	1093	-0-	-197	-0-	1093	2		Y	-0-			-0-
12	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2		Y	-0-			-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		Y	-0-			-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
*03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
11	2250 N	1715	-0-	-535	-0-	1715	2		Y	-0-			-0-
12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		Y	-0-			-0-
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		Y	-0-			-0-
02	1653 N	1175	-0-	-478	-0-	1175	2		Y	-0-			-0-
03	2325 N	1324	-0-	-1001	-0-	1324	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

10	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	2		Y	-0-			-0-
11	990 N	658	-0-	-332	-0-	658	2		Y	-0-			-0-
12	1023 N	682	-0-	-341	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
01	992 N	709	-0-	-283	-0-	709	2		Y	-0-			-0-
02	638 N	336	-0-	-302	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3209	-0-	109	109	3209	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 #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		Y	-0-			-0-
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		Y	-0-			-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		Y	-0-			-0-
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		Y	-0-			-0-
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		Y	-0-			-0-
*03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

10	2232 X	1725	-0-	-507	-0-	1725	2		Y	-0-			-0-
11	2130 X	1437	-0-	-693	-0-	1437	2		Y	-0-			-0-
12	2201 X	1451	-0-	-750	-0-	1451	2		Y	-0-			-0-
01	2201 X	1283	-0-	-918	-0-	1283	2		Y	-0-			-0-
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
11	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-
12	2356 X	2251	-0-	-105	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-
01	2759 X	2411	-0-	-348	-0-	2411	2		Y	-0-			-0-
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		Y	-0-			-0-
*03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

10	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2		Y	-0-			-0-
11	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	1715	2		Y	-0-			-0-
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		Y	-0-			-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-			-0-
02	1653 N	1512	-0-	-141	-0-	1512	2		Y	-0-			-0-
*03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

10	4154 X	3486	-0-	-668	-0-	3486	2		Y	-0-			-0-
11	3870 X	3826	-0-	-44	-0-	3826	2		Y	-0-			-0-
12	3968 X	3535	-0-	-433	-0-	3535	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3910	-0-	-27	-0-	3910	2		Y	-0-			-0-
02	3712 X	3317	-0-	-395	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	2986	-0-	-982	-0-	2986	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

10	3007 X	960	-0-	-2047	-0-	960	2		Y	-0-			-0-
11	2820 X	895	-0-	-1925	-0-	895	2		Y	-0-			-0-
12	1736 X	893	-0-	-843	-0-	893	2		Y	-0-			-0-
01	1116 X	863	-0-	-253	-0-	863	2		Y	-0-			-0-
02	928 X	859	-0-	-69	-0-	859	2		Y	-0-			-0-
03	961 X	864	-0-	-97	-0-	864	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

10	1674 N	178	-0-	-1496	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
12	837 N	576	-0-	-261	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
*03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	344	-0-	-616	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	763	-0-	-229	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 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
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
01	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
*03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-

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
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	1679	-0-	-961	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	1240	-0-	-1302	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
02	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
*03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1118	-0-	-303	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	977	-0-	-418	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 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
10	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2326	-0-	-433	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
02	2262	N	1968	-0-	-294	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2236	-0-	-337	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3035	-0-	-265	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2622	-0-	-757	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
02	3103	X	2814	-0-	-289	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3463	-0-	-1187	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3203	-0-	-1057	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	2834	-0-	-1568	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	2982	-0-	-1420	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	2976	-0-	-301	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 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
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

10	5084	X	4468	-0-	-616	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4061	-0-	-739	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
02	4408	X	3885	-0-	-523	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
*03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

10	2635	N	1128	-0-	-1507	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			Y	-0-					-0-
12	2279	N	2208	-0-	-71	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
02	2465	X	1616	-0-	-849	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1365	-0-	-1270	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
*03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

10	3596	X	2364	-0-	-1232	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	1920	-0-	-1560	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	1565	-0-	-1969	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2775	-0-	-759	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
02	3306	X	1334	-0-	-1972	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
*03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	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 #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	2793	-0-	-586	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
11	3270 X	3022	-0-	-248	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	3186	-0-	-348	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
02	3306 X	2516	-0-	-790	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	2978	-0-	-215	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
01	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
*03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

10	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
12	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
01	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
02	1073 N	1017	-0-	-56	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

10	2883 X	2040	-0-	-843	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
11	2340 X	2100	-0-	-240	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
12	2511 N	1869	-0-	-642	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
01	2046 N	1810	-0-	-236	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
02	2030 N	1937	-0-	-93	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
*03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

10	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
11	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
12	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-
01	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
02	4553 X	4437	-0-	-116	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
03	4867 X	3555	-0-	-1312	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
12	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
02	2262 N	1371	-0-	-891	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
03	2418 N	1222	-0-	-1196	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

10	3751 X	2148	-0-	-1603	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
11	3660 X	1965	-0-	-1695	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
12	3782 X	2089	-0-	-1693	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
01	3782 X	2027	-0-	-1755	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
02	2871 X	1791	-0-	-1080	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
*03	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	885	-0-	-345	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	830	-0-	-751	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	792	-0-	-789	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

10	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
*03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
*03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

10	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
12	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
01	1519	X	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
02	1421	X	795	-0-	-626	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
03	1519	X	1498	-0-	-21	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

10	806	N	542	-0-	-264	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	86	-0-	-441	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	497	-0-	-526	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			Y	-0-					-0-
11	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2858	-0-	-1110	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	3318	-0-	-394	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
*03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2578	-0-	-662	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	1371	-0-	-2194	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	2722	-0-	-843	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
02	3335	X	2048	-0-	-1287	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
*03	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	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 #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 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
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
*03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

10	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1535	-0-	-715	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	833	-0-	-655	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	1479	N	1388	-0-	-91	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
*03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

10	3100	N	5890	-0-	2790	8233	5890	2			Y	-0-					-0-
11	12174	X	3941	-0-	-8233	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
*03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

10	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3129	-0-	-322	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2972	-0-	-686	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	1778	-0-	-1252	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	1964	-0-	-1167	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2098	-0-	-1033	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	1826	-0-	-1103	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2210	-0-	-921	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3179	-0-	279	279	3179	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3426	-0-	326	605	3426	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

10	930	X	44	-0-	-886	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	900	X	375	-0-	-525	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	126	-0-	-251	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	681	-0-	-993	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1089	-0-	-477	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3822	-0-	722	722	3822	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					4
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					4
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					4
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					4
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					4
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					4

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					37
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					37
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					37
01	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	1878	2			Y	-0-					37
02	2088	N	1594	-0-	-494	-0-	1594	2			Y	-0-					37
03	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			Y	-0-					37

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1254	-0-	-167	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

10	2077	X	1843	-0-	-234	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
11	2010	X	1643	-0-	-367	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1702	-0-	-344	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3322	-0-	222	222	3322	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	2701	-0-	-199	23	2701	2			Y	-0-					-0-
*03	2698	N	2675	-0-	-23	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

10	2449	X	2124	-0-	-325	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3348	-0-	-103	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2749	-0-	-940	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

10	4402	X	3707	-0-	-695	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4117	-0-	-83	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	1525	-0-	-2815	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	828	-0-	-3512	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	3973	X	1255	-0-	-2718	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	1828	-0-	-2419	-0-	1828	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 #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 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
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3042	-0-	42	42	3042	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3164	-0-	64	106	3164	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3047	-0-	-53	53	3047	2			Y	-0-					-0-
02	2969	X	2916	-0-	-53	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
*03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
*03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

10	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1110	-0-	-21	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

10	3008	X	2933	-0-	-75	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
02	2494	X	2219	-0-	-275	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2170	-0-	-496	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
*03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

10	3100	N	3935	-0-	835	2311	3935	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3534	-0-	534	2845	3534	2			Y	-0-					-0-
12	6310	X	3465	-0-	-2845	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
*03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	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 #: 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
10	2635	N	1248	-0-	-1387	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
02	2494	N	1917	-0-	-577	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1334	-0-	-433	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
*03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

10	3162	X	2681	-0-	-481	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2304	-0-	-756	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
02	2494	X	2002	-0-	-492	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2082	-0-	-584	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

10	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

10	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

10	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3849	-0-	849	849	3849	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3036	-0-	-64	785	3036	2			Y	-0-					-0-
01	2608	N	1823	-0-	-785	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
02	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
*03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	1909	-0-	-1774	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
*03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	519	-0-	-264	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	783	-0-	-364	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	796	-0-	-599	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2870	-0-	-788	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3543	-0-	-611	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	2813	-0-	-1073	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	2487	-0-	-1667	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	976	-0-	-357	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	201	-0-	-930	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	379	-0-	-582	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	812	-0-	-448	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	295	-0-	-1596	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	961	N	463	-0-	-498	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	783	N	301	-0-	-482	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
11	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
12	1891	X	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	2010	-0-	-408	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1788	-0-	-39	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 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
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

10	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2504	-0-	-706	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2810	-0-	-662	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2632	-0-	-840	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	1714	-0-	-1534	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
*03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

10	2418	X	1102	-0-	-1316	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	2262	-0-	-78	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	1100	-0-	-1256	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
02	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
*03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

10	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	783	N	668	-0-	-115	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

10	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2080	-0-	-214	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
02	2117	N	1968	-0-	-149	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1885	-0-	-533	-0-	1885	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 #: 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
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

10	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	1789	-0-	-598	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
02	2204	N	2123	-0-	-81	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

10	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
11	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
01	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
*03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			Y	-0-					-0-
11	1860	X	515	-0-	-1345	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
02	2059	X	1909	-0-	-150	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
*03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	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

10	3100	N	3253	-0-	153	626	3253	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3131	-0-	131	757	3131	2			Y	-0-					-0-
12	8329	X	7572	-0-	-757	-0-	7572	2			Y	-0-					-0-
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
02	2349	X	2035	-0-	-314	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2170	-0-	-341	-0-	2170	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 #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 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
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

10	5084 X	1845	-0-	-3239	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
11	4920 X	3428	-0-	-1492	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
12	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			Y	-0-					-0-
01	5084 X	4851	-0-	-233	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
02	4756 X	4091	-0-	-665	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
03	5084 X	4659	-0-	-425	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
11	2520 N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
12	2480 N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
01	2573 N	2568	-0-	-5	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
*03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

10	3937 X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
11	3810 X	3366	-0-	-444	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
12	3937 X	3293	-0-	-644	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
01	3937 X	3418	-0-	-519	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
02	3567 X	2126	-0-	-1441	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
*03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

10	1085 N	867	-0-	-218	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
11	990 N	796	-0-	-194	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
12	930 N	776	-0-	-154	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	4267	-0-	1167	1167	4267	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 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
10	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2		Y	-0-			-0-
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		Y	-0-			-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		Y	-0-			-0-
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		Y	-0-			-0-
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		Y	-0-			-0-
03	2294 X	1349	-0-	-945	-0-	1349	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
01	1364 N	885	-0-	-479	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
02	1363 N	1241	-0-	-122	-0-	1241	2		Y	-0-			-0-
03	1519 N	1037	-0-	-482	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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

10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
11	990 N	582	-0-	-408	-0-	582	2		Y	-0-			-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-			-0-
*03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

10	4588 X	3816	-0-	-772	-0-	3816	2		Y	-0-			-0-
11	4050 X	3806	-0-	-244	-0-	3806	2		Y	-0-			-0-
12	3999 X	3680	-0-	-319	-0-	3680	2		Y	-0-			-0-
01	3999 X	3909	-0-	-90	-0-	3909	2		Y	-0-			-0-
02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3155	-0-	-782	-0-	3155	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

10	3193 X	1939	-0-	-1254	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-
11	3090 X	2145	-0-	-945	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
12	3193 X	1891	-0-	-1302	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
02	2639 X	2008	-0-	-631	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-
*03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
*03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-
11	2010 N	1372	-0-	-638	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
12	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	1541	2		Y	-0-			-0-
01	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	1489	2		Y	-0-			-0-
02	1334 N	1212	-0-	-122	-0-	1212	2		Y	-0-			-0-
03	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		Y	-0-			-0-
11	2340 N	1333	-0-	-1007	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
12	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-			-0-
01	2480 N	1756	-0-	-724	-0-	1756	2		Y	-0-			-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		Y	-0-			-0-
03	2449 N	865	-0-	-1584	-0-	865	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		Y	-0-			-0-
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		Y	-0-			-0-
12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		Y	-0-			-0-
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		Y	-0-			-0-
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
*03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

10	2790 X	2528	-0-	-262	-0-	2528	2		N	-0-			25
11	2700 X	2391	-0-	-309	-0-	2391	2		N	-0-			25
12	2790 N	2180	-0-	-610	-0-	2180	2		N	-0-			25
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			25
02	2320 N	2282	-0-	-38	-0-	2282	2		N	-0-			25
*03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

10	3100 N	3218	-0-	118	631	3218	2		Y	-0-			-0-
11	2700 X	1880	-0-	-820	-0-	1880	2		Y	-0-			-0-
12	2790 X	1728	-0-	-1062	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	1525	-0-	-1265	-0-	1525	2		Y	-0-			-0-
02	2610 X	1404	-0-	-1206	-0-	1404	2		Y	-0-			-0-
03	2790 X	1302	-0-	-1488	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

10	682 N	484	-0-	-198	-0-	484	2		N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
12	496 N	34	-0-	-462	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
02	464 N	266	-0-	-198	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

10	2883 X	2009	-0-	-874	-0-	2009	2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	2035	-0-	-755	-0-	2035	2		Y	-0-			-0-
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		Y	-0-			-0-
01	2883 X	1957	-0-	-926	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-
02	2697 X	2672	-0-	-25	-0-	2672	2		Y	-0-			-0-
03	2883 X	2525	-0-	-358	-0-	2525	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2		Y	-0-			-0-
11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		Y	-0-			-0-
12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2		Y	-0-			-0-
01	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2		Y	-0-			-0-
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		Y	-0-			-0-
*03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
02	1972 N	1628	-0-	-344	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1744	-0-	-302	-0-	1744	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

10	4061 X	3794	-0-	-267	-0-	3794	2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2637	-0-	-483	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
12	4402 X	1604	-0-	-2798	-0-	1604	2		Y	-0-			-0-
01	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2		Y	-0-			-0-
02	4118 X	2309	-0-	-1809	-0-	2309	2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	2949	-0-	-833	-0-	2949	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

10	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
11	780 N	649	-0-	-131	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-			-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		Y	-0-			-0-
*03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

10	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
11	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
12	1395 N	1153	-0-	-242	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1093	-0-	-178	-0-	1093	2		Y	-0-			-0-
02	1247 N	975	-0-	-272	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
03	1147 N	928	-0-	-219	-0-	928	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

10	3968 X	3288	-0-	-680	-0-	3288	2		Y	-0-			-0-
11	3840 X	3552	-0-	-288	-0-	3552	2		Y	-0-			-0-
12	3720 X	3567	-0-	-153	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-
01	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		Y	-0-			-0-
02	3422 X	3398	-0-	-24	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	2838	-0-	-820	-0-	2838	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2		Y	-0-			-0-
11	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		Y	-0-			-0-
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	2957	-0-	-1104	-0-	2957	2		Y	-0-			-0-
02	3799 X	3742	-0-	-57	-0-	3742	2		Y	-0-			-0-
03	4061 X	3391	-0-	-670	-0-	3391	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 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
10	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2330	-0-	-77	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

10	4247	X	3339	-0-	-908	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	1160	-0-	-2050	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3357	-0-	-611	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3046	-0-	-922	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	1532	-0-	-2180	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	1903	-0-	-1445	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1335	-0-	-975	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

10	3410	X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1598	-0-	-1409	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2350	-0-	-753	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2135	-0-	-1182	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

10	3689	X	2792	-0-	-897	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3016	-0-	-494	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3327	-0-	-300	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
*03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
*03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	3186	-0-	-69	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
11	3150 X	3042	-0-	-108	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
12	3255 X	3079	-0-	-176	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
01	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
02	3045 X	2865	-0-	-180	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	3067	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

10	3968 X	1352	-0-	-2616	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
11	3840 X	1537	-0-	-2303	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
03	3906 X	2806	-0-	-1100	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

10	1116 N	753	-0-	-363	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	725 N	643	-0-	-82	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	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

10	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
*03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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

10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
11	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
01	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
*03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

10	2418 N	1876	-0-	-542	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	2340 N	1916	-0-	-424	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1695	-0-	-196	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1856 N	1855	-0-	-1	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1857	-0-	-251	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

10	3658 X	3126	-0-	-532	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
11	3570 X	3542	-0-	-28	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
12	3782 X	3664	-0-	-118	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
01	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
02	3538 X	3507	-0-	-31	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
*03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	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 #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2858	-0-	-242	146	2858	2			Y	-0-					-0-
11	2948	N	2802	-0-	-146	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2591	-0-	-261	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
02	2668	X	1893	-0-	-775	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 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
10	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3013	-0-	-407	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3047	-0-	-487	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3475	-0-	-28	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
*03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-

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
10	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2378	-0-	-381	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
*03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3161	-0-	-993	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3739	-0-	-281	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3799	-0-	-293	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
02	3828	X	3358	-0-	-470	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3364	-0-	-511	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1342	-0-	-21	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	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 #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 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
10	4929	X	3271	-0-	-1658	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	3380	-0-	-1390	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	3159	-0-	-1770	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
*03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	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

10	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1684	-0-	-236	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

10	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	886	-0-	-194	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2600	N	2140	-0-	-460	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	1914	X	1481	-0-	-433	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1090	-0-	-956	-0-	1090	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

10	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2074	-0-	-806	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2095	-0-	-943	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
02	2842	X	2762	-0-	-80	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
*03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 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
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	2145	-0-	-56	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
*03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

10	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1174	-0-	-686	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	473	-0-	-612	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	205	-0-	-926	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

10	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1025	-0-	-463	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

10	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2351	-0-	-1189	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2363	-0-	-1295	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
02	3219	X	2822	-0-	-397	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
*03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

10	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1620	-0-	-323	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1428	-0-	-463	-0-	1428	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 #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
11	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
12	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
01	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
03	3038 X	2855	-0-	-183	-0-	2855	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

10	3255 X	326	-0-	-2929	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	3150 X	186	-0-	-2964	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	3255 X	57	-0-	-3198	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	868 X	107	-0-	-761	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	638 X	223	-0-	-415	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	341 X	165	-0-	-176	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

10	2418 X	1295	-0-	-1123	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
12	2325 X	2295	-0-	-30	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
02	2697 N	2381	-0-	-316	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
*03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

10	3658 X	3246	-0-	-412	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
02	3538 X	2958	-0-	-580	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	3651	-0-	-131	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

10	1798 N	1582	-0-	-216	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	1521	-0-	-69	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1309	-0-	-272	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
12	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
01	1147 N	827	-0-	-320	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
02	1131 N	725	-0-	-406	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	1116 N	865	-0-	-251	-0-	865	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

10	3100 X	1002	-0-	-2098	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
11	3000 X	888	-0-	-2112	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
12	3038 X	627	-0-	-2411	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
01	2294 X	395	-0-	-1899	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	928 X	56	-0-	-872	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	47	-0-	-573	-0-	47	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 #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 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
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1236	-0-	-562	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1015	-0-	-957	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	797	-0-	-1063	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1991	-0-	-199	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1958	-0-	-243	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1691	-0-	-223	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1899	-0-	-395	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

10	3069	X	1900	-0-	-1169	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2402	-0-	-667	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1661	-0-	-469	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1675	-0-	-557	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	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

10	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4573	-0-	-542	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	3444	-0-	-1671	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
*03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

10	2325	N	1773	-0-	-552	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1047	-0-	-689	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1198	-0-	-426	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3118	-0-	-509	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2215	-0-	-1412	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
02	3393	X	1771	-0-	-1622	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3004	-0-	-499	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2624	-0-	-76	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2448	-0-	-373	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2523	N	2118	-0-	-405	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2374	-0-	-447	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

10	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	X	1126	-0-	-579	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	212	-0-	-107	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

10	3348	X	2983	-0-	-365	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2769	-0-	-441	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3023	-0-	-294	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2814	-0-	-224	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

10	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	1939	-0-	-551	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1729	-0-	-844	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	1411	-0-	-1100	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1117	-0-	-768	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
*03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3906	X	3060	-0-	-846	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3168	-0-	-612	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	2932	-0-	-974	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2559	-0-	-541	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	2081	-0-	-993	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	1962	-0-	-1324	-0-	1962	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 #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 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
10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
12	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
01	3472 X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
02	3248 X	2214	-0-	-1034	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
03	3472 X	2787	-0-	-685	-0-	2787	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

10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
11	1260 N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
12	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
02	1131 N	711	-0-	-420	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
03	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

10	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
11	900 N	793	-0-	-107	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
*03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

10	3844 X	3632	-0-	-212	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
11	3720 X	2996	-0-	-724	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
12	3813 X	3644	-0-	-169	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	3757	-0-	-56	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
02	3451 X	3351	-0-	-100	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
03	3658 X	3529	-0-	-129	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	620 N	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-					21
11	480 N	264	-0-	-216	-0-	264	2			N	-0-					21
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					21
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					21
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					21
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

10	4774 X	4337	-0-	-437	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-
11	4920 X	3887	-0-	-1033	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
12	5084 X	3437	-0-	-1647	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
01	5084 X	4156	-0-	-928	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
02	4060 X	3149	-0-	-911	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
03	4340 X	3737	-0-	-603	-0-	3737	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 #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
02	2059	N	2036	-0-	-23	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
*03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 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
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	998	-0-	-394	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	942	-0-	-577	-0-	942	2			N	-0-					-0-

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
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	1952	-0-	-497	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	1774	-0-	-314	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
*03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	202	-0-	-759	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1238	-0-	-1042	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3246	-0-	146	146	3246	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	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 #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1969	-0-	-573	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	1785	-0-	-585	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1758	-0-	-691	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
*03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1657	-0-	-389	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
*03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 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
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
*03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 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
10	1364	N	744	-0-	-620	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	345	-0-	-1308	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	517	-0-	-1343	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

10	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

10	1922	X	962	-0-	-960	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	1860	X	1477	-0-	-383	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	11594	-0-	8694	8694	11594	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3268	-0-	168	8862	3268	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

10	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3497	-0-	-553	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	2653	-0-	-1146	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	936	-0-	-427	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	717	-0-	-585	-0-	717	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

10	4526	X	3946	-0-	-580	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3740	-0-	-10	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	784	-0-	-2899	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	3909	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 #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 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
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					40
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					40
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					40
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					40
02	435	N	393	-0-	-42	-0-	393	2			N	-0-					40
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

10	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	1894	-0-	-493	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1807	-0-	-223	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3658	-0-	-92	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4145	-0-	-9	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	2625	-0-	-1261	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
*03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	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

10	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2115	-0-	-241	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1517	-0-	-250	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
*03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	480	X	31	-0-	-449	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	496	X	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	527	X	234	-0-	-293	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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 #: 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
10	2511	N	2147	-0-	-364	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2422	-0-	-68	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
*03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	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
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	586	-0-	-944	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	1847	-0-	-974	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	1950	-0-	-780	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1443	-0-	-696	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
01	2139	X	1937	-0-	-202	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
02	1943	X	1549	-0-	-394	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3982	-0-	-761	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	3707	-0-	-883	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3984	-0-	-480	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3899	-0-	-565	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
02	3828	X	3252	-0-	-576	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2359	-0-	-454	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2486	-0-	-490	-0-	2486	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2261	-0-	-963	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2516	-0-	-471	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3178	-0-	-666	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3030	-0-	-659	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2989	-0-	-700	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	2908	-0-	-543	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2615	-0-	-578	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 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
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

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
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2382	-0-	-904	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	2442	-0-	-632	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	1900	-0-	-1386	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
*03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2591	-0-	-540	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2639	-0-	-58	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2341	-0-	-327	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2736	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3475	-0-	-515	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
02	3857	X	3714	-0-	-143	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
*03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	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 #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	248	-0-	-372	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

10	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1823	-0-	-254	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

10	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2211	-0-	-549	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2275	-0-	-577	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
*03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	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

10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1287	-0-	-279	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1315	-0-	-421	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2117	-0-	-253	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2114	-0-	-366	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
02	2059	N	1589	-0-	-470	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1825	-0-	-283	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

10	2790	X	187	-0-	-2603	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	612	-0-	-2088	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4200	-0-	1100	1100	4200	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4405	-0-	1305	2405	4405	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	4165	-0-	1265	3670	4165	2			Y	-0-					-0-
*03	8335	X	4665	-0-	-3670	-0-	4665	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

10	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 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
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
*03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 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
10	620	X	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	420	X	326	-0-	-94	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	434	X	327	-0-	-107	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	194	-0-	-125	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

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
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					46
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					46
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					46
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					46
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					46
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
*03	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	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
10	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	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
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	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
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2996	-0-	-604	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	2083	-0-	-1368	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2744	-0-	-945	-0-	2744	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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3813	X	3132	-0-	-681	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2828	-0-	-862	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2323	-0-	-1490	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
*03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-

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
10	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	517	-0-	-537	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	481	-0-	-70	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	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
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2242	-0-	-641	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	2			Y	-0-					-0-
02	2610	N	2126	-0-	-484	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1480	-0-	-752	-0-	1480	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
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	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
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	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
10	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	954	-0-	-255	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	987	-0-	-57	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 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
10	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1158	-0-	-672	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1696	-0-	-195	-0-	1696	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	4855	-0-	1855	1855	4855	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4767	-0-	1667	3522	4767	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	4395	-0-	1295	4817	4395	2		N	-0-			-0-
02	9027 X	4210	-0-	-4817	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
*03	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

10	1116 N	806	-0-	-310	-0-	806	2		N	-0-			-0-
11	810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2		N	-0-			-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	679	-0-	-344	-0-	679	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

10	2480 N	2431	-0-	-49	-0-	2431	2		Y	-0-			-0-
11	2460 N	2363	-0-	-97	-0-	2363	2		Y	-0-			-0-
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		Y	-0-			-0-
01	2418 N	2326	-0-	-92	-0-	2326	2		Y	-0-			-0-
02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		Y	-0-			-0-
03	2728 N	2558	-0-	-170	-0-	2558	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

10	2325 N	2102	-0-	-223	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
11	2520 N	2379	-0-	-141	-0-	2379	2		Y	-0-			-0-
12	2635 N	2450	-0-	-185	-0-	2450	2		Y	-0-			-0-
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-			-0-
02	2291 N	2260	-0-	-31	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
*03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1061	-0-	-563	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
*03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

10	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		Y	-0-			-0-
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		Y	-0-			-0-
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		Y	-0-			-0-
01	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		Y	-0-			-0-
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		Y	-0-			-0-
*03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	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 #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294 N	2203	-0-	-91	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
11	2160 N	2103	-0-	-57	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
03	2542 N	1980	-0-	-562	-0-	1980	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

10	1767 N	1412	-0-	-355	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
01	1426 N	76	-0-	-1350	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	1653 N	43	-0-	-1610	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	1767 N	380	-0-	-1387	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
01	2666 X	2454	-0-	-212	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
*03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
11	2640 N	2583	-0-	-57	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
12	2697 N	2622	-0-	-75	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
01	2635 N	2631	-0-	-4	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
02	2494 N	2420	-0-	-74	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
*03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

10	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*03	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

10	2666 X	1924	-0-	-742	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
11	2490 X	2057	-0-	-433	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
12	2573 X	1994	-0-	-579	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
01	2480 X	2188	-0-	-292	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
02	2175 X	1998	-0-	-177	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2139 X	2118	-0-	-21	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2763	-0-	-267	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2488	-0-	-441	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

10	4061	X	2494	-0-	-1567	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3330	-0-	-210	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

10	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2277	-0-	-594	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1430	-0-	-1360	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
01	1798	X	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
*03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	406	N	341	-0-	-65	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

10	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2710	-0-	-359	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
02	2726	X	2536	-0-	-190	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

10	5580	X	4977	-0-	-603	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4519	-0-	-881	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4077	-0-	-914	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4161	-0-	-508	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4620	-0-	-929	-0-	4620	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 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3483	-0-	383	383	3483	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3376	-0-	476	859	3376	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2343	-0-	-757	102	2343	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

10	1860	N	1048	-0-	-812	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	36	-0-	-1764	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	46	-0-	-1814	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	154	-0-	-900	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
*03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

10	3069	X	1765	-0-	-1304	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2190	-0-	-780	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
*03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	2761	-0-	-1269	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	1922	-0-	-2294	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	3944	X	2833	-0-	-1111	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3112	-0-	-1104	-0-	3112	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

10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3793	-0-	793	793	3793	2			Y	-0-					-0-
12	2549	N	1756	-0-	-793	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
*03	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3922	-0-	-387	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4080	-0-	-291	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	1592	-0-	-826	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	1405	-0-	-683	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2133	-0-	-471	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	1724	-0-	-712	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	1718	-0-	-824	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

10	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2496	-0-	-594	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2234	-0-	-804	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2167	-0-	-933	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	1787	-0-	-1113	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
*03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9635	-0-	6535	6535	9635	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7754	-0-	4654	11189	7754	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	6150	-0-	3250	14439	6150	2			N	-0-					-0-
*03	20311	X	5872	-0-	-14439	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

10	2635	X	1865	-0-	-770	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1334	-0-	-1216	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1369	-0-	-1266	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
*03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	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 #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 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
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	2000	-0-	-30	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
*03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2324	-0-	-196	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2520	-0-	-115	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2231	-0-	-342	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2190	-0-	-43	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

10	1612	N	863	-0-	-749	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
*03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

10	3379	X	2965	-0-	-414	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2870	-0-	-340	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2799	-0-	-130	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2982	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 #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2381	-0-	-192	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
02	2639	N	2133	-0-	-506	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
*03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
*03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	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

10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
*03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	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

10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					19
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					19
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					19
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					19
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					19
*03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	558	N	315	-0-	-243	-0-	315	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

10	3224	X	2779	-0-	-445	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2926	-0-	-61	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
*03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	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 #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 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
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	1755	-0-	-725	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1637	-0-	-719	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1532	-0-	-353	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
*03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3896	-0-	-34	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	3871	-0-	-903	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-
*03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	5019	-0-	-530	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4682	-0-	-867	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
02	5191	X	3482	-0-	-1709	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4800	-0-	-315	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

10	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

10	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2457	-0-	-123	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2424	-0-	-242	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2259	-0-	-119	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
*03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

10	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3320	-0-	-803	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
02	3799	X	3461	-0-	-338	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2144	-0-	-336	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
02	2378	X	2027	-0-	-351	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2408	-0-	-134	-0-	2408	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 #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2945 X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2042	-0-	-1018	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	1496	-0-	-1666	-0-	1496	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	1430	-0-	-1732	-0-	1430	2		Y	-0-			-0-
02	2784 X	1378	-0-	-1406	-0-	1378	2		Y	-0-			-0-
*03	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

10	4960 X	4516	-0-	-444	-0-	4516	2		Y	-0-			-0-
11	4800 X	4204	-0-	-596	-0-	4204	2		Y	-0-			-0-
12	4929 X	4016	-0-	-913	-0-	4016	2		Y	-0-			-0-
01	4929 X	4382	-0-	-547	-0-	4382	2		Y	-0-			-0-
02	4611 X	4029	-0-	-582	-0-	4029	2		Y	-0-			-0-
*03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2		N	-0-			-0-
01	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

10	1209 N	920	-0-	-289	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
11	630 N	516	-0-	-114	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	4900	-0-	1800	1800	4900	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	4626	-0-	1526	3326	4626	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	3686	-0-	786	4112	3686	2		Y	-0-			-0-
*03	7660 X	3548	-0-	-4112	-0-	3548	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

10	3968 X	3442	-0-	-526	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
11	3840 X	3492	-0-	-348	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	3658	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3585	-0-	-228	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
02	3567 X	3369	-0-	-198	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3635	-0-	-23	-0-	3635	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

10	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	3308	2		Y	-0-			-0-
11	3330 X	3132	-0-	-198	-0-	3132	2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
02	3103 X	2876	-0-	-227	-0-	2876	2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	3108	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		Y	-0-			-0-
12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-
01	2325 N	2004	-0-	-321	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		Y	-0-			-0-
03	2728 N	2724	-0-	-4	-0-	2724	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 #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	787	-0-	-298	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	473	-0-	-736	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	1044 N	574	-0-	-470	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

10	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1852	-0-	-128	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
12	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
01	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1922 N	1511	-0-	-411	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

10	3813 X	3124	-0-	-689	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
11	3690 X	2719	-0-	-971	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
12	3472 X	2704	-0-	-768	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
01	3379 X	2648	-0-	-731	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
02	3016 X	2310	-0-	-706	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

10	2852 X	2533	-0-	-319	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	1935	-0-	-705	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	2073	-0-	-469	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	2992	-0-	92	92	2992	2			N	-0-					-0-
03	2852 N	2495	-0-	-357	-0-	2495	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

10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
03	961 N	875	-0-	-86	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	551 N	387	-0-	-164	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

10	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
11	1890 N	1534	-0-	-356	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
*03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1133	-0-	-85	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

10	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	3340	2			N	-0-					44
11	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3080	2			N	-0-					44
12	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	3042	2			N	-0-					44
01	3348	X	2836	-0-	-512	-0-	2836	2			N	-0-					44
02	3132	X	2616	-0-	-516	-0-	2616	2			N	-0-					44
03	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	2772	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

10	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	549	-0-	-567	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	665	-0-	-669	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	239	-0-	-877	-0-	239	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

10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
*03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

10	2666	N	2494	-0-	-172	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2090	-0-	-250	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
12	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2301	-0-	-179	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1779	-0-	-251	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	1732	-0-	-965	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

10	2821	X	2369	-0-	-452	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 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
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2336	-0-	-484	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2232	-0-	-30	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2708	-0-	-113	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3244	-0-	-386	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3402	-0-	-349	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3176	-0-	-333	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	3542	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

10	4061	X	3294	-0-	-767	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

10	2046	N	1470	-0-	-576	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2424	-0-	-276	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2327	-0-	-370	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2188	-0-	-161	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
02	2175	N	1069	-0-	-1106	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1453	-0-	-903	-0-	1453	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 #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1406	-0-	-423	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1206	-0-	-384	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1065	-0-	-95	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					78
11	4500	X	3341	-0-	-1159	-0-	3341	2			Y	-0-					78
12	3875	X	2415	-0-	-1460	-0-	2415	2			Y	-0-					78
01	5177	X	3781	-0-	-1396	-0-	3781	2			Y	-0-					78
02	4843	X	2998	-0-	-1845	-0-	2998	2			Y	-0-					78
03	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	4707	2			Y	-0-					78

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3327	-0-	327	327	3327	2			N	-0-					-0-
12	3026	N	2699	-0-	-327	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

10	2418	N	1793	-0-	-625	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	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

10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
*03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	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

10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1138	-0-	-412	-0-	1138	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 #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	319	N	225	-0-	-94	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
*03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	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

10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3556	-0-	-344	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3904	-0-	-157	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
12	1705	X	628	-0-	-1077	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

10	1705	N	1304	-0-	-401	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
*03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4278 X	2921	-0-	-1357	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	2705	-0-	-1435	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
12	4278 X	3330	-0-	-948	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		N	-0-			-0-
*03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

10	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
02	1392 N	1354	-0-	-38	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1312	-0-	-300	-0-	1312	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

10	4774 X	4647	-0-	-127	-0-	4647	2		Y	-0-			-0-
11	4410 X	3731	-0-	-679	-0-	3731	2		Y	-0-			-0-
12	4557 X	3667	-0-	-890	-0-	3667	2		Y	-0-			-0-
01	4650 X	3810	-0-	-840	-0-	3810	2		Y	-0-			-0-
02	4350 X	3312	-0-	-1038	-0-	3312	2		Y	-0-			-0-
03	4650 X	3707	-0-	-943	-0-	3707	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

10	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		Y	-0-			-0-
11	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		Y	-0-			-0-
12	2139 X	1525	-0-	-614	-0-	1525	2		Y	-0-			-0-
01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		Y	-0-			-0-
*03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	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

10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
12	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3394	-0-	294	294	3394	2		N	-0-			-0-
02	2474 N	2180	-0-	-294	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	2102	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

10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		Y	-0-			-0-
11	2610 X	2062	-0-	-548	-0-	2062	2		Y	-0-			-0-
12	2697 X	2025	-0-	-672	-0-	2025	2		Y	-0-			-0-
01	2697 X	2216	-0-	-481	-0-	2216	2		Y	-0-			-0-
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		Y	-0-			-0-
03	2697 X	1238	-0-	-1459	-0-	1238	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

10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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 #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
*03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	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

10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
*03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
02	2262	X	2257	-0-	-5	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1941	-0-	-477	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

10	496	N	200	-0-	-296	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

10	3286	X	1888	-0-	-1398	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1404	-0-	-2076	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	1546	-0-	-2050	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	1607	-0-	-1989	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	2067	-0-	-311	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

10	992	X	894	-0-	-98	-0-	764	2	130	9	N	118	189	1			69
11	930	X	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					69
12	1085	X	698	-0-	-387	-0-	698	2			N	-0-					69
01	1085	X	618	-0-	-467	-0-	618	2			N	-0-					69
02	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					69
03	713	N	271	-0-	-442	-0-	271	2			N	-0-					69

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 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
10	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
12	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
01	2852 N	2632	-0-	-220	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2668 N	2456	-0-	-212	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2852 N	2379	-0-	-473	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					15
11	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					15
12	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					15
01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					15
02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					15
*03	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					15

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

10	4588 X	3605	-0-	-983	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	3665	-0-	-475	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	3813	-0-	-465	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	3770	-0-	-508	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	3741 X	3552	-0-	-189	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
*03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
*03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

10	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	899 N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

10	2635 X	2565	-0-	-70	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
11	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
01	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2759 N	2425	-0-	-334	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

10	3937 X	3776	-0-	-161	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
11	3810 X	3633	-0-	-177	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
12	3906 X	3540	-0-	-366	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	3761	-0-	-52	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
02	3538 X	3354	-0-	-184	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	3539	-0-	-243	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 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
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3796	-0-	696	696	3796	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3467	-0-	367	1063	3467	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	2849	-0-	-51	1012	2849	2		N	-0-			-0-
*03	3857 X	2845	-0-	-1012	-0-	2845	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
11	1320 X	1164	-0-	-156	-0-	1164	2		Y	-0-			-0-
12	1364 X	975	-0-	-389	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
03	1364 X	1150	-0-	-214	-0-	1150	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	3280	-0-	-37	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-
02	3103 X	3062	-0-	-41	-0-	3062	2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	3236	-0-	-81	-0-	3236	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

10	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		Y	-0-			-0-
11	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		Y	-0-			-0-
12	2728 N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3112	-0-	12	12	3112	2		Y	-0-			-0-
02	2755 N	2743	-0-	-12	-0-	2743	2		Y	-0-			-0-
03	2635 N	1913	-0-	-722	-0-	1913	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2986	-0-	-114	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2884	-0-	-216	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
02	2900 X	2590	-0-	-310	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2694	-0-	-406	-0-	2694	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

10	3007 X	385	-0-	-2622	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
11	2910 X	498	-0-	-2412	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	393	-0-	-2614	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
01	2883 X	319	-0-	-2564	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
02	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-			-0-
*03	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

10	2356 X	1953	-0-	-403	-0-	1953	2		Y	-0-			-0-
11	2280 X	1744	-0-	-536	-0-	1744	2		Y	-0-			-0-
12	1953 X	1704	-0-	-249	-0-	1704	2		Y	-0-			-0-
01	1953 X	1002	-0-	-951	-0-	1002	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	3051	-0-	151	151	3051	2		Y	-0-			-0-
*03	2561 N	2410	-0-	-151	-0-	2410	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 #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 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
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
*03	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1077	-0-	-597	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	776	-0-	-867	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	16374	-0-	13474	13474	16374	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	10504	-0-	7404	20878	10504	2			Y	-0-					-0-

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
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1265	-0-	-445	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1046	-0-	-172	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2150	-0-	-190	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2347	-0-	-71	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2262	-0-	-156	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2071	-0-	-17	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2191	-0-	-165	-0-	2191	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2530	-0-	-539	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2075	-0-	-805	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2274	-0-	-671	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1953	-0-	-589	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	1693	-0-	-685	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1879	-0-	-663	-0-	1879	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1074	-0-	-910	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
11	1920	X	944	-0-	-976	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 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
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	56	-0-	-60	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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 #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 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
10	2604 N	2260	-0-	-344	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
11	2370 N	1841	-0-	-529	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
01	2263 N	1723	-0-	-540	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

10	2573 X	723	-0-	-1850	-0-	723	2		Y	-0-			-0-
11	2430 X	554	-0-	-1876	-0-	554	2		Y	-0-			-0-
12	2418 X	656	-0-	-1762	-0-	656	2		Y	-0-			-0-
01	2418 X	548	-0-	-1870	-0-	548	2		Y	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
03	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
03	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

10	2015 N	1856	-0-	-159	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
12	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
*03	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

10	2790 X	2335	-0-	-455	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	1981	-0-	-719	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
12	2759 X	2468	-0-	-291	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2323	-0-	-436	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
03	2480 N	2448	-0-	-32	-0-	2448	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

10	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	2928	-0-	-342	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	2565	-0-	-814	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	3057	-0-	-322	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
02	2958 X	2581	-0-	-377	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	3150	-0-	-12	-0-	3150	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 #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 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
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
*03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

10	2418	N	2163	-0-	-255	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1889	-0-	-391	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1738	-0-	-89	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1805	-0-	-551	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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

10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2171	-0-	-588	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2788	-0-	-157	-0-	2788	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

10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1277	-0-	-955	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1151	-0-	-523	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

10	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	722	-0-	-3	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 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
10	1829	N	506	-0-	-1323	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	583	-0-	-1157	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1081	-0-	-166	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

10	1581	N	785	-0-	-796	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	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

10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3059	-0-	-1291	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4141	-0-	-509	-0-	4141	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

10	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1582	-0-	-129	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

10	2852	X	2494	-0-	-358	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2494	-0-	-446	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2422	-0-	-616	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2007	-0-	-1031	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

10	2635	X	2082	-0-	-553	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2078	-0-	-232	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1963	-0-	-362	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1753	-0-	-572	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1795	-0-	-206	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-				-0-
11	3690	X	2577	-0-	-1113	-0-	2577	2			N	-0-				-0-
12	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3679	2			N	-0-				-0-
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-				-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-				-0-
*03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-				-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

10	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-				-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-				-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-				-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

10	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	3298	2			Y	-0-				-0-
11	3450	X	2905	-0-	-545	-0-	2905	2			Y	-0-				-0-
12	3565	X	2905	-0-	-660	-0-	2905	2			Y	-0-				-0-
01	3565	X	2225	-0-	-1340	-0-	2225	2			Y	-0-				-0-
02	3074	X	2438	-0-	-636	-0-	2438	2			Y	-0-				-0-
03	3286	X	2133	-0-	-1153	-0-	2133	2			Y	-0-				-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-				-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-				-0-
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-				-0-
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-				-0-
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-				-0-
*03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-				-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-				-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-				-0-
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-				-0-
02	2813	N	1485	-0-	-1328	-0-	1485	2			Y	-0-				-0-
03	3007	N	2113	-0-	-894	-0-	2113	2			Y	-0-				-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-				-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-				-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-				-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-				-0-
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-				-0-
*03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	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

10	3162	X	2617	-0-	-545	-0-	2617	2			Y	-0-				-0-
11	3060	X	2514	-0-	-546	-0-	2514	2			Y	-0-				-0-
12	3162	X	2589	-0-	-573	-0-	2589	2			Y	-0-				-0-
01	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	2468	2			Y	-0-				-0-
02	2494	X	2393	-0-	-101	-0-	2393	2			Y	-0-				-0-
*03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 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
10	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2			N	-0-					28
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					28
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					28
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					28
02	3741	X	3692	-0-	-49	-0-	3692	2			N	-0-					28
03	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	3885	2			N	-0-					28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

10	2294	N	1963	-0-	-331	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	2041	-0-	-47	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
*03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	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

10	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1204	-0-	-836	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1498	-0-	-610	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1477	-0-	-693	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	1099	-0-	-61	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	816	-0-	-672	-0-	816	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

10	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3388	-0-	-602	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	2840	-0-	-1283	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	2975	-0-	-1148	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	2829	-0-	-448	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

10	3968	X	3591	-0-	-377	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3391	-0-	-453	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
02	3364	X	2310	-0-	-1054	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2733	-0-	-863	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728 X	2121	-0-	-607	-0-	2121 2		N	-0-			-0-
11	2580 X	2182	-0-	-398	-0-	2182 2		N	-0-			-0-
12	2635 X	2265	-0-	-370	-0-	2265 2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2194	-0-	-410	-0-	2194 2		N	-0-			-0-
02	2117 N	2104	-0-	-13	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
03	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	2240 2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

10	2294 N	1737	-0-	-557	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1618	-0-	-362	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1680	-0-	-242	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1573	-0-	-163	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
02	1566 N	1303	-0-	-263	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1131	-0-	-543	-0-	1131 2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

10	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2		Y	-0-			-0-
11	3450 X	2906	-0-	-544	-0-	2906 2		Y	-0-			-0-
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		Y	-0-			-0-
01	3565 X	3392	-0-	-173	-0-	3392 2		Y	-0-			-0-
02	3335 X	3011	-0-	-324	-0-	3011 2		Y	-0-			-0-
03	3565 X	2696	-0-	-869	-0-	2696 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

10	3069 X	2525	-0-	-544	-0-	2525 2		Y	-0-			-0-
11	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		Y	-0-			-0-
12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2		Y	-0-			-0-
01	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	3087 2		Y	-0-			-0-
02	2929 X	2554	-0-	-375	-0-	2554 2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	2719	-0-	-598	-0-	2719 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2		Y	-0-			-0-
11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		Y	-0-			-0-
12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		Y	-0-			-0-
01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2		Y	-0-			-0-
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2		Y	-0-			-0-
*03	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

10	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		Y	-0-			-0-
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		Y	-0-			-0-
12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2		Y	-0-			-0-
01	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		Y	-0-			-0-
02	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2		Y	-0-			-0-
*03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

10	4185 X	3027	-0-	-1158	-0-	3027 2		Y	-0-			-0-
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		Y	-0-			-0-
12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2		Y	-0-			-0-
01	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2		Y	-0-			-0-
02	3915 X	3341	-0-	-574	-0-	3341 2		Y	-0-			-0-
*03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 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
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2166	-0-	-655	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2624	-0-	-321	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2447	-0-	-47	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2127	-0-	-633	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2127	-0-	-725	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2025	-0-	-34	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	1831	-0-	-959	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

10	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2230	-0-	-1025	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	3042	-0-	-3	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

10	3782	X	3184	-0-	-598	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3422	-0-	-118	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3129	-0-	-529	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	2924	-0-	-440	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

10	3224	X	1699	-0-	-1525	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	2198	-0-	-847	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
*03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

10	4805	X	4465	-0-	-340	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4016	-0-	-604	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4524	-0-	-250	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
02	4176	X	3968	-0-	-208	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4316	-0-	-303	-0-	4316	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

10	3255	X	2278	-0-	-977	-0-	2278	2			N	-0-					166
11	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	3087	2			N	-0-					166
12	3255	X	2802	-0-	-453	-0-	2802	2			N	-0-					166
01	3193	X	2523	-0-	-670	-0-	2523	2			N	-0-					166
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					166
03	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	2778	2			N	-0-					166

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 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
10	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
02	2523	N	2429	-0-	-94	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
*03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-

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
10	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3095	-0-	-160	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
*03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
11	2220	X	868	-0-	-1352	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	140	-0-	-2371	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	309	-0-	-2202	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	841	N	134	-0-	-707	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 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
10	5394	X	3950	-0-	-1444	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3422	-0-	-718	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3319	-0-	-618	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	3182	-0-	-501	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
*03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1828	-0-	-692	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1542	-0-	-1062	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1721	-0-	-883	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1207	-0-	-1229	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2054	-0-	-364	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

10	4308	X	2442	-0-	-1866	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2267	-0-	-403	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2156	-0-	-603	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	2001	-0-	-290	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1934	-0-	-515	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3319	-0-	-132	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	3466	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

10	3131	X	2898	-0-	-233	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2364	-0-	-767	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
02	2755	X	1661	-0-	-1094	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2453	-0-	-492	-0-	2453	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

10	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1005	-0-	-731	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1304	-0-	-59	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

10	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4500	-0-	-180	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4556	-0-	-249	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4436	-0-	-369	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	4109	-0-	-357	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

10	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3469	-0-	-765	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2189	-0-	-2337	-0-	2189	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 #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

10	3937	X	947	-0-	-2990	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3325	-0-	-97	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3029	-0-	-908	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

10	3100	X	2604	-0-	-496	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2877	-0-	-123	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2066	-0-	-724	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

10	3999	X	1708	-0-	-2291	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	2571	-0-	-1180	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3757	-0-	-303	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3259	-0-	-1081	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
*03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	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

10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2653	-0-	-416	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2409	-0-	-317	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2			N	-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 #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
11	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2728	-0-	-93	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2788	-0-	-33	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
02	2581 N	2577	-0-	-4	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
03	2728 N	2590	-0-	-138	-0-	2590	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	1386	-0-	-877	-0-	1386	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

10	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		Y	-0-			-0-
11	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		Y	-0-			-0-
12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-
01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		Y	-0-			-0-
*03	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	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

10	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
01	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
02	1856 N	1736	-0-	-120	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
*03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

10	2666 X	2185	-0-	-481	-0-	2185	2		Y	-0-			-0-
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		Y	-0-			-0-
12	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		Y	-0-			-0-
02	2726 N	2317	-0-	-409	-0-	2317	2		Y	-0-			-0-
03	2914 N	2862	-0-	-52	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
02	1827 N	1527	-0-	-300	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
*03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

10	3038 X	2675	-0-	-363	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2578	-0-	-332	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2371	-0-	-450	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
02	2494 N	2114	-0-	-380	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
*03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 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
10	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2			N	-0-					105
11	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			N	-0-					105
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					105
01	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2			N	-0-					105
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					105
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	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

10	2325	N	2067	-0-	-258	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1678	-0-	-302	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1543	-0-	-534	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1273	-0-	-351	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
*03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	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

10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	320	-0-	-160	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3317	X	2966	-0-	-351	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2796	-0-	-414	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2372	-0-	-821	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1524	-0-	-1793	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2760	-0-	-343	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2735	-0-	-489	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 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
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

10	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2342	-0-	-298	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2136	-0-	-344	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2386	-0-	-280	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	1693	-0-	-569	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

10	4619	X	4266	-0-	-353	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3928	-0-	-362	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3793	-0-	-209	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3885	-0-	-393	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

10	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5444	-0-	-406	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	4502	-0-	-1543	-0-	4502	2			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	2			Y	-0-					-0-
02	5249	X	5142	-0-	-107	-0-	5142	2			Y	-0-					-0-
*03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2550	-0-	-736	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	2186	-0-	-888	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2469	-0-	-817	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
02	4205	X	3785	-0-	-420	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3106	-0-	-1389	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

10	3441	X	3344	-0-	-97	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2472	-0-	-1186	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
02	3161	X	3005	-0-	-156	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2885	-0-	-463	-0-	2885	2			Y	-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 #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 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
10	1395	N	975	-0-	-420	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	895	-0-	-245	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	815	-0-	-332	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

10	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4157	-0-	-193	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
02	4147	X	3948	-0-	-199	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4186	-0-	-123	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

10	4495	X	3891	-0-	-604	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3685	-0-	-365	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3366	-0-	-540	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

10	403	N	106	-0-	-297	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

10	2356	N	1897	-0-	-459	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1698	-0-	-252	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1227	-0-	-426	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	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

10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2171	-0-	-499	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2113	-0-	-708	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-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 #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 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
10	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1318	-0-	-332	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	948	-0-	-757	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1089	-0-	-616	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	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

10	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
*03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

10	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1603	-0-	-407	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1693	-0-	-384	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1466	-0-	-71	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	1966	-0-	-584	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2073	-0-	-345	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

10	2759	X	2434	-0-	-325	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	2317	-0-	-53	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
01	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

10	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2769	-0-	-771	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1995	-0-	-1663	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2749	-0-	-909	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2972	-0-	-450	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2855	-0-	-803	-0-	2855	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

10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
*03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	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 #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 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
10	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2520	-0-	-390	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2748	-0-	-662	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

10	4557	X	2686	-0-	-1871	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
02	4147	X	2940	-0-	-1207	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	3169	-0-	-1264	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

10	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2597	-0-	-493	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2618	-0-	-575	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2560	-0-	-633	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2449	-0-	-335	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2714	-0-	-14	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					29
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					29
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					29
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					29
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					29
*03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2077	X	1342	-0-	-735	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	968	-0-	-1042	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1126	-0-	-951	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1302	-0-	-372	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	953	-0-	-584	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	553	-0-	-780	-0-	553	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
01	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
*03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
12	372	X	75	-0-	-297	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	24	-0-	-348	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	62	-0-	-286	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 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
10	3193	X	3151	-0-	-42	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2453	-0-	-547	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
02	2958	X	2817	-0-	-141	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
*03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-

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
10	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1079	-0-	-541	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3043	-0-	-212	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
02	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
*03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1184	-0-	-5	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1278	-0-	-27	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	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 #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170 N	1642	-0-	-528	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1462	-0-	-638	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1310	-0-	-488	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	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

10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1019	-0-	-903	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1310	-0-	-314	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1496	-0-	-426	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2304	-0-	-424	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2552 X	1169	-0-	-1383	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	2058	-0-	-670	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

10	4340 X	4209	-0-	-131	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
11	4200 X	3990	-0-	-210	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
12	4340 X	4238	-0-	-102	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
01	4340 X	4026	-0-	-314	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
02	4060 X	2862	-0-	-1198	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
03	4247 X	3579	-0-	-668	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

10	4557 X	4305	-0-	-252	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
11	4560 X	4032	-0-	-528	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
12	4712 X	4059	-0-	-653	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
01	4712 X	3696	-0-	-1016	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
02	4118 X	3285	-0-	-833	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
03	4309 X	3552	-0-	-757	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

10	1984 N	1261	-0-	-723	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	1471	-0-	-449	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	2201 N	1946	-0-	-255	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

10	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	2215	-0-	-5	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
12	2387 N	2035	-0-	-352	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	1201	-0-	-1155	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	2146 N	1201	-0-	-945	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	1269	-0-	-777	-0-	1269	2			N	-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 #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
*03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
*03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

10	7501	X	4755	-0-	-2746	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
*03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	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

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	475	-0-	-2164	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	245	-0-	-1460	-0-	245	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

10	5363	X	4050	-0-	-1313	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4217	-0-	-523	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4211	-0-	-780	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4227	-0-	-764	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3909	-0-	-760	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
*03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	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

10	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	1933	-0-	-1217	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2384	-0-	-747	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
02	2842	X	1710	-0-	-1132	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
*03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2605	-0-	-154	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2469	-0-	-25	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*03	2766	N	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
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 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
10	3596 X	3090	-0-	-506	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
12	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2275	-0-	-825	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
02	2900 X	1356	-0-	-1544	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	1748	-0-	-1352	-0-	1748	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

10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-
11	2310 X	1877	-0-	-433	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-
12	2387 X	1807	-0-	-580	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-
01	2387 X	1349	-0-	-1038	-0-	1349	2		Y	-0-			-0-
02	2233 X	1058	-0-	-1175	-0-	1058	2		Y	-0-			-0-
*03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

10	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-			-0-
11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-			-0-
12	744 X	732	-0-	-12	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
01	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		Y	-0-			-0-
02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
*03	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	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

10	4092 X	3721	-0-	-371	-0-	3721	2		Y	-0-			-0-
11	3960 X	3648	-0-	-312	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-
12	3968 X	3695	-0-	-273	-0-	3695	2		Y	-0-			-0-
01	3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3375	2		Y	-0-			-0-
02	3625 X	3137	-0-	-488	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	3366	-0-	-416	-0-	3366	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

10	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		Y	-0-			-0-
11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-
12	3937 X	3816	-0-	-121	-0-	3816	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3763	-0-	-174	-0-	3763	2		Y	-0-			-0-
02	3683 X	3314	-0-	-369	-0-	3314	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	3865	-0-	-41	-0-	3865	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

10	4805 X	4684	-0-	-121	-0-	4684	2		Y	-0-			-0-
11	4590 X	4368	-0-	-222	-0-	4368	2		Y	-0-			-0-
12	4743 X	4130	-0-	-613	-0-	4130	2		Y	-0-			-0-
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		Y	-0-			-0-
02	4379 X	4055	-0-	-324	-0-	4055	2		Y	-0-			-0-
03	4681 X	4167	-0-	-514	-0-	4167	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-
11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		Y	-0-			-0-
12	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-
01	2976 X	2365	-0-	-611	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
02	2552 N	2387	-0-	-165	-0-	2387	2		Y	-0-			-0-
*03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 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
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
*03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3042	-0-	-1068	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3735	-0-	-481	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	2750	-0-	-1900	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3971	-0-	-379	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	2516	-0-	-2134	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

10	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3265	-0-	-155	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3054	-0-	-294	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
02	3161	X	2948	-0-	-213	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
*03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

10	4092	X	3571	-0-	-521	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3711	-0-	-219	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3538	-0-	-523	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3505	-0-	-432	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	3109	-0-	-574	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3048	-0-	-796	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3287	-0-	-867	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3761	-0-	-393	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3486	-0-	-400	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3284	-0-	-498	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4011	-0-	-267	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
02	4089	X	3571	-0-	-518	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
*03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1468	-0-	-512	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1129	-0-	-762	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1120	-0-	-301	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

10	3100	N	5075	-0-	1975	1975	5075	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3966	-0-	966	2941	3966	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2037	-0-	-1063	1878	2037	2			Y	-0-					-0-
01	3453	X	1575	-0-	-1878	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
02	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
*03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			Y	-0-					-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3184	-0-	-64	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
*03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

10	4712	X	2508	-0-	-2204	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
02	4495	X	4195	-0-	-300	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	3955	-0-	-881	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

10	2852	X	2448	-0-	-404	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2753	-0-	-99	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2560	-0-	-292	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
02	2523	N	1938	-0-	-585	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					25
11	2340	N	2232	-0-	-108	-0-	2232	2			N	-0-					25
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					25
01	2418	N	2091	-0-	-327	-0-	2091	2			N	-0-					25
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					25
03	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			N	-0-					25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 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
10	4278 X	4067	-0-	-211	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
11	4320 X	3922	-0-	-398	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
12	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
01	4464 X	3498	-0-	-966	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
02	3886 X	3437	-0-	-449	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
03	4061 X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

10	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
11	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
12	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
01	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
02	1160 N	977	-0-	-183	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
02	3161 X	334	-0-	-2827	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	2697 X	429	-0-	-2268	-0-	429	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

10	3937 X	3415	-0-	-522	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
11	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3096	-0-	-562	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
*03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	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

10	4309 X	2334	-0-	-1975	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	2321	-0-	-1849	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	2134	-0-	-2175	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	2711	-0-	-947	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	3422 X	2142	-0-	-1280	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	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

10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
12	2294 N	2280	-0-	-14	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
01	2294 N	1647	-0-	-647	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
02	2146 N	1686	-0-	-460	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
03	2294 N	1874	-0-	-420	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

10	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	1613	-0-	-367	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1684	-0-	-300	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1953 N	1600	-0-	-353	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 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
10	2666	X	2033	-0-	-633	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
11	2460	X	2162	-0-	-298	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	1657	-0-	-885	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	1051	-0-	-1491	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	1657	-0-	-431	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 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
10	7843	X	7436	-0-	-407	-0-	7436	2			Y	-0-					-0-
11	7590	X	7001	-0-	-589	-0-	7001	2			Y	-0-					-0-
12	7843	X	7314	-0-	-529	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-
01	7657	X	6905	-0-	-752	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
02	7134	X	6459	-0-	-675	-0-	6459	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	7155	-0-	-285	-0-	7155	2			Y	-0-					-0-

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
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1790	-0-	-269	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3544	-0-	-455	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
02	3741	X	765	-0-	-2976	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
*03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 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
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
*03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3147	-0-	147	147	3147	2			Y	-0-					-0-
12	3038	N	2891	-0-	-147	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
*03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 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
10	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1529	-0-	-481	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1667	-0-	-379	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
02	1479	N	1404	-0-	-75	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

10	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3590	-0-	-310	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3755	-0-	-275	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3594	-0-	-436	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3107	-0-	-402	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3316	-0-	-435	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

10	3596	X	2515	-0-	-1081	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2634	-0-	-906	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1370	-0-	-2288	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3227	-0-	-431	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
*03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
*03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3257	-0-	-959	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
02	3944	X	2700	-0-	-1244	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

10	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
02	3190	X	3082	-0-	-108	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

10	3534	X	3124	-0-	-410	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2960	-0-	-340	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3046	-0-	-271	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
02	2987	X	2776	-0-	-211	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2926	-0-	-205	-0-	2926	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 #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 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
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	2233	-0-	-527	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
12	2852 X	2167	-0-	-685	-0-	2167	2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	2340	-0-	-884	-0-	2340	2		Y	-0-			-0-
02	3016 X	2641	-0-	-375	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	1761	-0-	-1463	-0-	1761	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		Y	-0-			-0-
11	2940 X	2403	-0-	-537	-0-	2403	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2222	-0-	-940	-0-	2222	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2262	-0-	-900	-0-	2262	2		Y	-0-			-0-
02	2958 X	2283	-0-	-675	-0-	2283	2		Y	-0-			-0-
03	3007 X	2580	-0-	-427	-0-	2580	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

10	3813 X	3558	-0-	-255	-0-	3558	2		Y	-0-			-0-
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-
12	3875 X	3365	-0-	-510	-0-	3365	2		Y	-0-			-0-
01	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-
02	3625 X	2926	-0-	-699	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
03	3565 X	3182	-0-	-383	-0-	3182	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	713	-0-	-372	-0-	713	2		N	-0-			-0-
02	899 N	364	-0-	-535	-0-	364	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	306	-0-	-779	-0-	306	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		Y	-0-			-0-
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-
01	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
02	2349 N	2318	-0-	-31	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
03	2511 N	2329	-0-	-182	-0-	2329	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

10	3503 X	2569	-0-	-934	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	2728	-0-	-662	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	2851	-0-	-652	-0-	2851	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
02	2813 X	2389	-0-	-424	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
03	2852 X	2365	-0-	-487	-0-	2365	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 #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007 X	2507	-0-	-500	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
11	2880 X	2641	-0-	-239	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
12	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
01	3007 X	2875	-0-	-132	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
02	2813 X	2740	-0-	-73	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
03	2821 X	2715	-0-	-106	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

10	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
11	3390 X	3024	-0-	-366	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
12	3503 X	2829	-0-	-674	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
01	3503 X	3153	-0-	-350	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
02	3277 X	2812	-0-	-465	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
03	3472 X	3060	-0-	-412	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

10	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
*03	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

10	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
11	3000 X	1962	-0-	-1038	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2872	-0-	-228	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
02	2900 X	2527	-0-	-373	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
03	3100 X	2821	-0-	-279	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

10	2666 X	2055	-0-	-611	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	2580 X	1934	-0-	-646	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	2096	-0-	-539	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	2325 X	2053	-0-	-272	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

10	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	920	-0-	-910	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

10	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	2517	-0-	-303	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
12	2914 X	2713	-0-	-201	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
01	3224 X	2498	-0-	-726	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
02	3016 X	2357	-0-	-659	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2599	-0-	-625	-0-	2599	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 #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1114	-0-	-405	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	617	-0-	-283	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
*03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

10	2759	X	2341	-0-	-418	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1947	-0-	-723	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1965	-0-	-453	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1877	-0-	-8	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
*03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	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

10	5270	X	4950	-0-	-320	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3863	-0-	-1237	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3136	-0-	-2134	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	2930	-0-	-2030	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	2822	-0-	-1818	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3596	-0-	-1364	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

10	3720	X	2738	-0-	-982	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2663	-0-	-189	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
02	2668	X	2468	-0-	-200	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
*03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

10	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2648	-0-	-297	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2739	-0-	-206	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
*03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	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 #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 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
10	3875 X	3240	-0-	-635	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	3057	-0-	-333	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	3290	-0-	-151	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	3015	-0-	-364	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
02	3103 X	2894	-0-	-209	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	3022	-0-	-264	-0-	3022	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

10	2604 N	2512	-0-	-92	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-
11	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-
12	2573 N	1334	-0-	-1239	-0-	1334	2		Y	-0-			-0-
01	2511 N	1508	-0-	-1003	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
02	2726 N	2010	-0-	-716	-0-	2010	2		Y	-0-			-0-
*03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y	-0-			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-			-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		Y	-0-			-0-
03	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

10	4030 X	3768	-0-	-262	-0-	3768	2		Y	-0-			-0-
11	3900 X	3325	-0-	-575	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	3628	-0-	-402	-0-	3628	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3799	-0-	-169	-0-	3799	2		Y	-0-			-0-
02	3712 X	3473	-0-	-239	-0-	3473	2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	3656	-0-	-126	-0-	3656	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		Y	-0-			-0-
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		Y	-0-			-0-
12	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
01	2077 N	1988	-0-	-89	-0-	1988	2		Y	-0-			-0-
02	2088 N	1852	-0-	-236	-0-	1852	2		Y	-0-			-0-
03	2139 N	1716	-0-	-423	-0-	1716	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

10	4309 X	3989	-0-	-320	-0-	3989	2		Y	-0-			-0-
11	4170 X	3630	-0-	-540	-0-	3630	2		Y	-0-			-0-
12	4247 X	3570	-0-	-677	-0-	3570	2		Y	-0-			-0-
01	4247 X	3425	-0-	-822	-0-	3425	2		Y	-0-			-0-
02	3973 X	3218	-0-	-755	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
03	3999 X	3544	-0-	-455	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

10	4247 X	4185	-0-	-62	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	3733	-0-	-407	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	3550	-0-	-883	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	4237	-0-	-196	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
02	4147 X	3656	-0-	-491	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3355	-0-	-830	-0-	3355	2		N	-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 #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 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
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2		Y	-0-			-0-
11	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		Y	-0-			-0-
12	4309 X	2750	-0-	-1559	-0-	2750	2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	3231	-0-	-1109	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	2322	-0-	-1738	-0-	2322	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	1995	-0-	-2345	-0-	1995	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

10	4185 X	3885	-0-	-300	-0-	3885	2		Y	-0-			-0-
11	4050 X	3756	-0-	-294	-0-	3756	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	3858	-0-	-296	-0-	3858	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	3756	-0-	-398	-0-	3756	2		Y	-0-			-0-
02	3741 X	3471	-0-	-270	-0-	3471	2		Y	-0-			-0-
03	3875 X	3516	-0-	-359	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

10	3503 X	2929	-0-	-574	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2203	-0-	-857	-0-	2203	2		Y	-0-			-0-
12	2852 X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2		Y	-0-			-0-
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		Y	-0-			-0-
02	2726 X	2697	-0-	-29	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
03	2914 X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

10	4371 X	4121	-0-	-250	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	4213	-0-	-17	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2		N	-0-			-0-
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		N	-0-			-0-
02	4089 X	4082	-0-	-7	-0-	4082	2		N	-0-			-0-
*03	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

10	3317 X	3286	-0-	-31	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-
11	3210 X	2343	-0-	-867	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	3221	-0-	-437	-0-	3221	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3252	-0-	-406	-0-	3252	2		Y	-0-			-0-
02	3422 X	2358	-0-	-1064	-0-	2358	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	2984	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	1961	-0-	-319	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1638	-0-	-377	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
02	1885 N	1759	-0-	-126	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2111	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		Y	-0-			-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-			-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-			-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		Y	-0-			-0-
03	1519 N	1287	-0-	-232	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 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
10	1829 N	1600	-0-	-229	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-
11	1890 N	1618	-0-	-272	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-
12	1891 N	1645	-0-	-246	-0-	1645	2		Y	-0-			-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-
*03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	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

10	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	1539	2		Y	-0-			-0-
11	1710 N	1483	-0-	-227	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2		Y	-0-			-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		Y	-0-			-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-			-0-
*03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2		N	-0-			-0-
11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2		N	-0-			-0-
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2		N	-0-			-0-
02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-			-0-
*03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

10	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2		N	-0-			-0-
11	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2		N	-0-			-0-
12	7037 X	6856	-0-	-181	-0-	6856	2		N	-0-			-0-
01	7037 X	5890	-0-	-1147	-0-	5890	2		N	-0-			-0-
02	6583 X	4284	-0-	-2299	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
03	7037 X	5738	-0-	-1299	-0-	5738	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		Y	-0-			-0-
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		Y	-0-			-0-
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	3301	-0-	-109	-0-	3301	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		Y	-0-			-0-
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-
12	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	2690	-0-	-534	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
02	3016 X	2659	-0-	-357	-0-	2659	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	2465	-0-	-759	-0-	2465	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

10	1829 N	1805	-0-	-24	-0-	1805	2		Y	-0-			-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		Y	-0-			-0-
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		Y	-0-			-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		Y	-0-			-0-
02	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2		Y	-0-			-0-
03	2201 N	1583	-0-	-618	-0-	1583	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 #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	2955	-0-	-517	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-
11	3360 X	2837	-0-	-523	-0-	2837	2		Y	-0-			-0-
12	3193 X	2694	-0-	-499	-0-	2694	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	2569	-0-	-624	-0-	2569	2		Y	-0-			-0-
02	2987 X	2293	-0-	-694	-0-	2293	2		Y	-0-			-0-
03	2945 X	2340	-0-	-605	-0-	2340	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

10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
11	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
12	2418 X	2085	-0-	-333	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
01	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1730	-0-	-347	-0-	1730	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2		Y	-0-			-0-
11	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		Y	-0-			-0-
12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		Y	-0-			-0-
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2		Y	-0-			-0-
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		Y	-0-			-0-
*03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

10	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2		Y	-0-			-0-
11	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2		Y	-0-			-0-
12	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2		Y	-0-			-0-
01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2		Y	-0-			-0-
02	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2		Y	-0-			-0-
03	5394 X	5392	-0-	-2	-0-	5392	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

10	4278 X	2897	-0-	-1381	-0-	2897	2		Y	-0-			-0-
11	3480 X	3378	-0-	-102	-0-	3378	2		Y	-0-			-0-
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		Y	-0-			-0-
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2		Y	-0-			-0-
02	3422 X	3244	-0-	-178	-0-	3244	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	3090	-0-	-816	-0-	3090	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

10	4433 X	3982	-0-	-451	-0-	3982	2		Y	-0-			-0-
11	4260 X	3908	-0-	-352	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-
12	4247 X	4227	-0-	-20	-0-	4227	2		Y	-0-			-0-
01	4247 X	3802	-0-	-445	-0-	3802	2		Y	-0-			-0-
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		Y	-0-			-0-
03	4216 X	3850	-0-	-366	-0-	3850	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

10	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2		N	-0-			-0-
11	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	13985	2		N	-0-			-0-
12	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2		N	-0-			-0-
01	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2		N	-0-			-0-
02	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2		N	-0-			-0-
*03	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6975 X	6728	-0-	-247	-0-	6728	2		Y	-0-			-0-
11	6750 X	5215	-0-	-1535	-0-	5215	2		Y	-0-			-0-
12	6944 X	5597	-0-	-1347	-0-	5597	2		Y	-0-			-0-
01	6820 X	5850	-0-	-970	-0-	5850	2		Y	-0-			-0-
02	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2		Y	-0-			-0-
03	6727 X	6572	-0-	-155	-0-	6572	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

10	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2		Y	-0-			-0-
11	6600 X	4682	-0-	-1918	-0-	4682	2		Y	-0-			-0-
12	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2		Y	-0-			-0-
01	7905 X	3860	-0-	-4045	-0-	3860	2		Y	-0-			-0-
02	7395 X	5233	-0-	-2162	-0-	5233	2		Y	-0-			-0-
03	7905 X	5206	-0-	-2699	-0-	5206	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

10	11532 X	10596	-0-	-936	-0-	10596	2		N	-0-			16
11	11160 X	9711	-0-	-1449	-0-	9711	2		N	-0-			16
12	10881 X	9483	-0-	-1398	-0-	9483	2		N	-0-			16
01	10602 X	8922	-0-	-1680	-0-	8922	2		N	-0-			16
02	9918 X	8425	-0-	-1493	-0-	8425	2		N	-0-			16
03	10602 X	9785	-0-	-817	-0-	9785	2		N	-0-			16

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2		Y	-0-			-0-
11	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2		Y	-0-			-0-
12	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2		Y	-0-			-0-
01	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2		Y	-0-			-0-
02	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2		Y	-0-			-0-
*03	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

10	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2		Y	-0-			-0-
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2		Y	-0-			-0-
12	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		Y	-0-			-0-
01	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		Y	-0-			-0-
02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		Y	-0-			-0-
*03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	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

10	2635 X	2290	-0-	-345	-0-	2290	2		Y	-0-			-0-
11	2430 X	1936	-0-	-494	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
12	2480 X	2479	-0-	-1	-0-	2479	2		Y	-0-			-0-
01	2480 X	1929	-0-	-551	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		Y	-0-			-0-
03	2480 N	1819	-0-	-661	-0-	1819	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-			-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		Y	-0-			-0-
12	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	1114	2		Y	-0-			-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-
*03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		Y	-0-			-0-
11	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		Y	-0-			-0-
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		Y	-0-			-0-
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
02	2436 N	1704	-0-	-732	-0-	1704	2		Y	-0-			-0-
03	2511 N	1458	-0-	-1053	-0-	1458	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

10	2852 X	2386	-0-	-466	-0-	2386	2		Y	-0-			-0-
11	2700 X	2500	-0-	-200	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-
12	2790 X	2270	-0-	-520	-0-	2270	2		Y	-0-			-0-
01	2480 X	2365	-0-	-115	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
02	2407 N	2034	-0-	-373	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-
03	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

10	3131 X	2647	-0-	-484	-0-	2647	2		N	-0-			20
11	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	2475	2		N	-0-			20
12	2914 X	2434	-0-	-480	-0-	2434	2		N	-0-			20
01	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	2641	2		N	-0-			20
02	2726 X	2327	-0-	-399	-0-	2327	2		N	-0-			20
03	2635 X	2597	-0-	-38	-0-	2597	2		N	-0-			20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		Y	-0-			-0-
11	2580 X	2495	-0-	-85	-0-	2495	2		Y	-0-			-0-
12	2604 X	2103	-0-	-501	-0-	2103	2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	2142	-0-	-958	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
02	2900 X	1726	-0-	-1174	-0-	1726	2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	1871	-0-	-1229	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1110	-0-	-812	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
02	1798 N	989	-0-	-809	-0-	989	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	934	-0-	-740	-0-	934	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

10	2852 X	2631	-0-	-221	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
11	2610 X	2172	-0-	-438	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
12	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
01	2635 X	2496	-0-	-139	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
03	2728 N	2215	-0-	-513	-0-	2215	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		Y	-0-			-0-
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		Y	-0-			-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		Y	-0-			-0-
*03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		Y	-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 #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					80
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					80
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					80
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					80
02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					80
03	3534 X	2634	-0-	-900	-0-	2634	2			N	-0-					80

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

10	5921 X	5365	-0-	-556	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
11	5730 X	4900	-0-	-830	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
12	5828 X	4598	-0-	-1230	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
01	5363 X	5055	-0-	-308	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
02	5017 X	4346	-0-	-671	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	4555	-0-	-808	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

10	3441 X	3028	-0-	-413	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
11	3330 X	2926	-0-	-404	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
12	3441 X	3390	-0-	-51	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
03	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

10	6262 X	5535	-0-	-727	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
11	6060 X	5549	-0-	-511	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
12	6262 X	5305	-0-	-957	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
01	5921 X	5001	-0-	-920	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
02	5539 X	4585	-0-	-954	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
03	5735 X	5181	-0-	-554	-0-	5181	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

10	6200 X	5929	-0-	-271	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	4921	-0-	-1079	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
02	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
03	6386 X	5990	-0-	-396	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

10	4123 X	3681	-0-	-442	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3475	-0-	-515	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
12	4123 X	3696	-0-	-427	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
01	3937 X	3534	-0-	-403	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
02	3451 X	3347	-0-	-104	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
*03	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

10	5952 X	5527	-0-	-425	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
12	5642 X	5383	-0-	-259	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
01	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
02	5278 X	4942	-0-	-336	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
*03	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	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 #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4755	-0-	-732	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4710	-0-	-600	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5070	-0-	-169	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	5159	-0-	-80	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-
02	4901	X	4861	-0-	-40	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
*03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

10	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3277	-0-	-319	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
02	3364	X	3123	-0-	-241	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					94
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					94
12	3999	X	3855	-0-	-144	-0-	3855	2			N	-0-					94
01	4867	X	3553	-0-	-1314	-0-	3553	2			N	-0-					94
02	4553	X	4036	-0-	-517	-0-	4036	2			N	-0-					94
03	4867	X	3553	-0-	-1314	-0-	3553	2			N	-0-					94

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

10	3751	X	2113	-0-	-1638	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2512	-0-	-1508	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2012	-0-	-2142	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	2130	-0-	-2024	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2062	-0-	-780	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2311	-0-	-293	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			Y	-0-					-0-
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					-0-
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
*03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	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 #: 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
10	4557 X	4237	-0-	-320	-0-	4237	2		Y	-0-			-0-
11	4260 X	4004	-0-	-256	-0-	4004	2		Y	-0-			-0-
12	4402 X	4118	-0-	-284	-0-	4118	2		Y	-0-			-0-
01	4402 X	4185	-0-	-217	-0-	4185	2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	3731	-0-	-329	-0-	3731	2		Y	-0-			-0-
03	4247 X	3745	-0-	-502	-0-	3745	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

10	2480 N	2109	-0-	-371	-0-	2109	2		Y	-0-			-0-
11	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2		Y	-0-			-0-
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		Y	-0-			-0-
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		Y	-0-			-0-
02	2262 N	2040	-0-	-222	-0-	2040	2		Y	-0-			-0-
03	2201 N	2020	-0-	-181	-0-	2020	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

10	3224 X	3222	-0-	-2	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	2168	-0-	-1056	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
02	3074 X	2175	-0-	-899	-0-	2175	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	2888	-0-	-398	-0-	2888	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

10	3410 X	2804	-0-	-606	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	3047	-0-	-193	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
12	3348 X	2523	-0-	-825	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	2841	-0-	-507	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
02	2958 X	2779	-0-	-179	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
*03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

10	3720 X	3137	-0-	-583	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-
11	3600 X	2481	-0-	-1119	-0-	2481	2		Y	-0-			-0-
12	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-
01	3720 X	3507	-0-	-213	-0-	3507	2		Y	-0-			-0-
02	3480 X	3162	-0-	-318	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-
*03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		Y	-0-			-0-
11	2040 N	1606	-0-	-434	-0-	1606	2		Y	-0-			-0-
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-
02	1566 N	1414	-0-	-152	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
03	1736 N	1273	-0-	-463	-0-	1273	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

10	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	3016	-0-	-194	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	2869	-0-	-448	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2475	-0-	-842	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
02	3016 X	2854	-0-	-162	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
03	3193 X	3035	-0-	-158	-0-	3035	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 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
10	1953	N	1546	-0-	-407	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1387	-0-	-593	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1555	-0-	-336	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	999	-0-	-335	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	3541	-0-	-1041	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3607	-0-	-1291	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

10	73927	X	73927	-0-	-0-	-0-	73927	2			N	-0-					-0-
11	85892	X	85892	-0-	-0-	-0-	85892	2			N	-0-					-0-
12	67676	X	67676	-0-	-0-	-0-	67676	2			N	-0-					-0-
01	70034	X	70034	-0-	-0-	-0-	70034	2			N	-0-					-0-
02	63340	X	63340	-0-	-0-	-0-	63340	2			N	-0-					-0-
*03	67145	X	67145	-0-	-0-	-0-	67145	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	130	1	2652	2	N	-0-					-0-
11	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	107	1	1981	2	N	-0-					-0-
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	131	1	2541	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	134	1	2780	2	N	-0-					-0-
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	123	1	2470	2	N	-0-					-0-
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	100	1	1921	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	985	2	Y	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-			-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	976	2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	805	-0-	-218	-0-	37	1	768	2	Y	-0-			-0-
02	1044 N	706	-0-	-338	-0-	33	1	673	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	505	-0-	-518	-0-	25	1	480	2	Y	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

10	3441 X	2798	-0-	-643	-0-	131	1	2667	2	Y	-0-			59
11	3330 X	3072	-0-	-258	-0-	157	1	2915	2	Y	-0-			59
12	3441 X	2949	-0-	-492	-0-	144	1	2805	2	Y	-0-			59
01	3441 X	3100	-0-	-341	-0-	143	1	2957	2	Y	-0-			59
02	3132 X	663	-0-	-2469	-0-	31	1	632	2	Y	-0-			59
03	3162 X	2389	-0-	-773	-0-	118	1	2271	2	Y	-0-			59

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

10	2170 N	2121	-0-	-49	-0-	2121	2			Y	-0-			1
11	2130 N	2072	-0-	-58	-0-	2072	2			Y	-0-			1
12	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			Y	-0-			1
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-			1
02	1972 N	1955	-0-	-17	-0-	1955	2			Y	-0-			1
03	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
03	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

10	1147 N	901	-0-	-246	-0-	901	2			Y	-0-			-0-
11	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
12	868 N	544	-0-	-324	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-			-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	122				Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	122				Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	39	-0-	39	161	39	2		Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

10	DELQ PR	7258	-0-	7258	7258	7258	2		Y	-0-			-0-
11	11983 X	4725	-0-	-7258	-0-	4725	2		Y	-0-			-0-
12	12090 X	4038	-0-	-8052	-0-	4038	2		Y	-0-			-0-
01	12090 X	5239	-0-	-6851	-0-	5239	2		Y	-0-			-0-
02	7018 X	4262	-0-	-2756	-0-	4262	2		Y	-0-			-0-
03	7254 X	3689	-0-	-3565	-0-	3689	2		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

10	1612 N	1327	-0-	-285	-0-	1327	2		Y	-0-			-0-
11	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-
12	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-
*03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-			-0-
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2		Y	-0-			-0-
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2		Y	-0-			-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	348	N	238	-0-	-110	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3015	-0-	-615	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3442	-0-	-309	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
02	3509	X	3276	-0-	-233	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1958	-0-	-398	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1579	-0-	-461	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	464	-0-	-2078	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2637	-0-	-29	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2266	-0-	-314	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2232	-0-	-434	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1801	-0-	-865	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
02	2494	X	2318	-0-	-176	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-

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
10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
*03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
*03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	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 #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2		Y	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2		N	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

10	558 N	488	-0-	-70	-0-	488	2		Y	-0-			-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		Y	-0-			-0-
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		Y	-0-			-0-
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		Y	-0-			-0-
*03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	583	-0-	-55	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

10	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
*03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		Y	-0-			-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-			-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		Y	-0-			-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-			-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-			-0-
*03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1457 N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2		Y	-0-			-0-
11	1410 N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2		Y	-0-			-0-
12	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2		Y	-0-			-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		Y	-0-			-0-
*03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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

10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1488	N	742	-0-	-746	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	446	-0-	-105	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	166	-0-	-224	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	54	-0-	-349	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1510	-0-	-290	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1404	-0-	-487	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3099	-0-	199	199	3099	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3481	-0-	381	580	3481	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

10	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
*03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	605	-0-	-1193	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
11	1410	X	503	-0-	-907	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	333	-0-	-1124	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	1209	X	477	-0-	-732	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	372	N	80	-0-	-292	-0-	80	2			N	-0-					60
11	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			N	-0-					60
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					60
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					60
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					60
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-			-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-			-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		Y	-0-			-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		Y	-0-			-0-
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2	N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
*03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	2201 N	2065	-0-	-136	-0-	2065	2		Y	-0-			-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		Y	-0-			-0-
12	2170 N	1549	-0-	-621	-0-	1549	2		Y	-0-			-0-
01	2077 N	1497	-0-	-580	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-
02	1740 N	1337	-0-	-403	-0-	1337	2		Y	-0-			-0-
*03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

10	992 N	439	-0-	-553	-0-	439	2		N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
03	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

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

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

10	8742 X	7557	-0-	-1185	-0-	7557	2		N	-0-			-0-
11	8460 X	7817	-0-	-643	-0-	7817	2		N	-0-			-0-
12	8742 X	7924	-0-	-818	-0-	7924	2		N	-0-			-0-
01	8649 X	8071	-0-	-578	-0-	8071	2		N	-0-			-0-
02	7569 X	7102	-0-	-467	-0-	7102	2		N	-0-			-0-
03	8091 X	8001	-0-	-90	-0-	8001	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-			-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2	N	-0-			-0-
12	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2	N	-0-			-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
11	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
12	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
01	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
02	2059	N	2014	-0-	-45	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	N	-0-			-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	2	N	-0-			-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	2	N	-0-			-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	45	1	315	2	N	-0-			-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	43	1	507	2	N	-0-			-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	50	1	482	2	N	-0-			-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	2	N	-0-			-0-
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	53	1	504	2	N	-0-			-0-
02	522	N	507	-0-	-15	-0-	50	1	457	2	N	-0-			-0-
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	65	1	458	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 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
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	39	1	458	2	N	-0-			-0-
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	42	1	408	2	N	-0-			-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	44	1	524	2	N	-0-			-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	46	1	441	2	N	-0-			-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	N	-0-			-0-
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	56	1	391	2	N	-0-			-0-

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
10	2573	X	1852	-0-	-721	-0-	146	1	1706	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	1731	-0-	-759	-0-	163	1	1568	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	1656	-0-	-917	-0-	129	1	1527	2	N	-0-			-0-
01	2139	X	1295	-0-	-844	-0-	123	1	1172	2	N	-0-			-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	193	1	1753	2	N	-0-			-0-
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	226	1	1584	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-			-0-
11	480	N	92	-0-	-388	-0-	9	1	83	2	N	-0-			-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	29	1	345	2	N	-0-			-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	19	1	182	2	N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-			-0-
03	372	N	58	-0-	-314	-0-	7	1	51	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 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
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	207	1	2415	2	N	-0-			-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	204	1	1964	2	N	-0-			-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	157	1	1864	2	N	-0-			-0-
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	163	1	1551	2	N	-0-			-0-
02	1334	N	986	-0-	-348	-0-	98	1	888	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	888	-0-	-538	-0-	111	1	777	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	152	1	1773	2	N	-0-			25
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	109	1	1050	2	N	-0-			25
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	158	1	1877	2	N	-0-			25
01	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	168	1	1598	2	N	-0-			25
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	147	1	1334	2	N	-0-			25
03	2046	N	969	-0-	-1077	-0-	121	1	848	2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 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

10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			123
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	1		N	-0-			123
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	1		N	-0-			123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					36
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					36
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					76
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					76
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	535	-0-	535	46562	535	1			Y	-0-					13
11	DLQ	G-10	308	-0-	308	46870	308	1			Y	-0-					13
12	DLQ	G-10	74	-0-	74	46944	74	1			Y	-0-					13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46944					Y	NO RPT					13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46944					Y	NO RPT					13
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46944					Y	NO RPT					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	420	-0-	420	36566	420	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					12
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					12
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					12
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					12
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					36
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					36
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	1			N	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

10	DLQ G-10		423	-0-	423	12015	423	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		321	-0-	321	12336	321	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		310	-0-	310	12646	310	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12646					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12646					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12646					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

10	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					52
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					52
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					52
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	1			N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

10	DLQ G-10		105	-0-	105	30460	105	1			Y	-0-					279
11	DLQ G-10		500	-0-	500	30960	500	1			Y	-0-					279
12	DLQ G-10		250	-0-	250	31210	250	1			Y	-0-					279
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	31210					Y	NO RPT					279
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	31210					Y	NO RPT					279
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	31210					Y	NO RPT					279

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2542	-0-	2542	51666	2542	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	752	-0-	752	52418	752	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	535	-0-	535	52953	535	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52953				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52953				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52953				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

10	DLQ G-10	503	-0-	503	32127	503	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	338	-0-	338	32465	338	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	280	-0-	280	32745	280	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32745				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32745				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32745				Y	NO RPT			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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

10	2821	2319	-0-	-502	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
11	2730	1515	-0-	-1215	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
12	2821	1081	-0-	-1740	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
01	2325 #	664	-0-	-1661	-0-	664	2		N	-0-			-0-
02	2175 #	892	-0-	-1283	-0-	892	2		N	-0-			-0-
03	2325 #	825	-0-	-1500	-0-	825	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

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	16	1	314	2	Y	4					44
						4	9									
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	2					46
						2	9									
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					46
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	2					48
						2	9									
02	377 N	347	-0-	-30	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					48
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					48

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

10	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	540 N	215	-0-	-325 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	558 N	123	-0-	-435 B	-0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-
01	558 N	134	-0-	-424 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

10	13043 X	13043	-0-	-0- B	-0-	13040	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	9422 X	9422	-0-	-0- B	-0-	9421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13781 X	13781	-0-	-0- B	-0-	136	1	13643	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	16515 X	16515	-0-	-0- B	-0-	16513	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11071 X	11071	-0-	-0- B	-0-	11069	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	14751 X	14751	-0-	-0- B	-0-	14749	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

10	4294	2705	-0-	-1589	-0-	79	1	2626	2	N	-0-					-0-
11	5820	3450	-0-	-2370	-0-	100	1	3350	2	N	-0-					-0-
12	5964	3540	-0-	-2424	-0-	104	1	3436	2	N	-0-					-0-
01	5964	3540	-0-	-2424	-0-	103	1	3437	2	N	-0-					-0-
02	5676	3360	-0-	-2316	-0-	98	1	3262	2	N	-0-					-0-
*03	6108	3612	-0-	-2496	-0-	105	1	3507	2	N	-0-					-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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
10	11090	R	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
11	10136	R	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
12	5213	R	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
01	11098	#	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
02	10382	#	-0-	-0-	-10382	-0-					N	-0-					-0-
03	11098	#	6266	-0-	-4832	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3111	-0-	-392	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2476	-0-	-424	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	10056	-0-	-1414	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10205	-0-	-895	-0-	10204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
01	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12152	X	10732	-0-	-1420	-0-	10731	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2250	X	45	-0-	-2205	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	140	-0-	-2185	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	146	-0-	-2179	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45694	X	35716	-0-	-9978	-0-	35716	2			N	-0-					-0-
11	44160	X	35235	-0-	-8925	-0-	35235	2			N	-0-					-0-
12	45632	X	37322	-0-	-8310	-0-	37321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	44826	X	35318	-0-	-9508	-0-	35317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	41499	X	38680	-0-	-2819	-0-	38679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	42329	X	42329	-0-	-0-	-0-	42328	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
11	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-
12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
01	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29667	X	26485	-0-	-3182	-0-	26484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	28680	X	26760	-0-	-1920	-0-	26758	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	29636	X	27483	-0-	-2153	-0-	27481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	29047	X	25753	-0-	-3294	-0-	25752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	26825	X	24489	-0-	-2336	-0-	24487	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	27652	X	26882	-0-	-770	-0-	26880	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	713	X	249	-0-	-464	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2239	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	319	N	53	-0-	-266	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	38285	X	34492	-0-	-3793	-0-	34491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	36180	X	33551	-0-	-2629	-0-	33550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	35154	X	34489	-0-	-665	-0-	34488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	34565	X	33452	-0-	-1113	-0-	33451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	32422	X	31457	-0-	-965	-0-	31455	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	34658	X	33970	-0-	-688	-0-	33969	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

10	32984	X	22090	-0-	-10894	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	12286	-0-	-16604	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	22558	-0-	-6613	-0-	22556	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	29825	X	29825	-0-	-0-	-0-	29824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	24563	X	23832	-0-	-731	-0-	23830	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	24936	X	24936	-0-	-0-	-0-	24935	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	43297	X	43297	-0-	-0-	-0-	43294	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

10	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	19144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17825	X	16897	-0-	-928	-0-	16896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17887	X	17154	-0-	-733	-0-	17153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	20106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	21916	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	42904 X	39841	-0-	-3063	-0-	39840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	41250 X	38537	-0-	-2713	-0-	38536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	40362 X	38274	-0-	-2088	-0-	38273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40362 X	36525	-0-	-3837	-0-	36523	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	37265 X	35516	-0-	-1749	-0-	35514	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	39835 X	37298	-0-	-2537	-0-	37295	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

10	40300 X	34434	-0-	-5866	-0-	34433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	40504 X	40504	-0-	-0-	-0-	40504	2			N	-0-					-0-
12	42282 X	42282	-0-	-0-	-0-	42280	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	43229 X	43229	-0-	-0-	-0-	43227	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	39150 X	37726	-0-	-1424	-0-	37724	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	41850 X	40479	-0-	-1371	-0-	40477	2	2	9	N	2	2	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

10	33263 X	25256	-0-	-8007	-0-	25255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	31440 X	31183	-0-	-257	-0-	31182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	32395 X	27456	-0-	-4939	-0-	27454	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	31403 X	30291	-0-	-1112	-0-	30290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	30131 X	21583	-0-	-8548	-0-	21582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	32209 X	23852	-0-	-8357	-0-	23850	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

10	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
11	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
12	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
01	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
02	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	10361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	930 N	841	-0-	-89	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

10	36145 X	36145	-0-	-0-	-0-	36144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	26461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	34947 X	34947	-0-	-0-	-0-	34945	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	36768 X	36768	-0-	-0-	-0-	36766	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	21129	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	33951 X	33951	-0-	-0-	-0-	33949	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

10	31657 X	31657	-0-	-0-	-0-	31656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	29700 X	17808	-0-	-11892	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
12	30876 X	30147	-0-	-729	-0-	30145	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	31651 X	30716	-0-	-935	-0-	30714	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	29746 X	29746	-0-	-0-	-0-	29744	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	31651 X	30847	-0-	-804	-0-	30846	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	71176 X	45583	-0-	-25593	-0-	45582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	68880 X	30099	-0-	-38781	-0-	30099	2			N	-0-					-0-
12	71230 X	71230	-0-	-0-	-0-	71228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	71442 X	71442	-0-	-0-	-0-	71440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	66953 X	66953	-0-	-0-	-0-	66950	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	71176 X	68657	-0-	-2519	-0-	68655	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

10	52545 X	47644	-0-	-4901	-0-	47644	2			N	-0-					-0-
11	51510 X	47265	-0-	-4245	-0-	47264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	53227 X	51010	-0-	-2217	-0-	51008	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	53227 X	50544	-0-	-2683	-0-	50544	2			N	-0-					-0-
02	47000 X	47000	-0-	-0-	-0-	46998	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	50995 X	47849	-0-	-3146	-0-	47849	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

10	17794 X	14808	-0-	-2986	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
11	17220 X	15666	-0-	-1554	-0-	15665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	15343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14818 X	13191	-0-	-1627	-0-	13190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	15763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16182 X	13738	-0-	-2444	-0-	13737	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

10	11718 X	11635	-0-	-83	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
11	11340 X	10601	-0-	-739	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
12	11718 X	11109	-0-	-609	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
01	11625 X	10851	-0-	-774	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
02	10875 X	9869	-0-	-1006	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
03	11625 X	10987	-0-	-638	-0-	10987	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	25581	X	25581	-0-	-0-	-0-	25580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26730	X	22101	-0-	-4629	-0-	22099	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	28467	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	27621	X	25149	-0-	-2472	-0-	25147	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	24737	X	24600	-0-	-137	-0-	24597	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	27621	X	17941	-0-	-9680	-0-	17939	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

10	31817	X	31817	-0-	-0-	-0-	31817	2			N	-0-					-0-
11	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-	26942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	25585	2			N	-0-					-0-
01	43239	X	43239	-0-	-0-	-0-	43238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34832	X	34832	-0-	-0-	-0-	34831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	38067	X	38067	-0-	-0-	-0-	38065	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

10	42049	X	42049	-0-	-0-	-0-	42048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	40110	X	38082	-0-	-2028	-0-	38081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	41447	X	30859	-0-	-10588	-0-	30858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	41447	X	22462	-0-	-18985	-0-	22461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	38773	X	36555	-0-	-2218	-0-	36553	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	41447	X	40250	-0-	-1197	-0-	40248	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

10	8277	X	150	-0-	-8127	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	121	-0-	-7889	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	605	-0-	-542	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	557	-0-	-590	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	1073	X	442	-0-	-631	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

10	5859	X	4575	-0-	-1284	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	3980	-0-	-1690	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	204	-0-	-5655	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	2814	-0-	-1797	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1408	-0-	-3180	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	348	N	270	-0-	-78	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	11	1	4772	2	N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	9	1	4449	2	N	-0-					-0-
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	320	1	7813	2	N	-0-					-0-
01	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	257	1	11043	2	N	-0-					-0-
02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	300	1	9804	2	N	-0-					-0-
*03	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	257	1	10189	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	937	X	250	-0-	-687	-0-	250	2			N	-0-					34
11	600	N	167	-0-	-433	-0-	165	2	2	9	N	2					36
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					36
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					36
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	168	2			N	-0-					36
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					36

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2409	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2312	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL 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
10	651	X	284	-0-	-367	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2951	2	8	9	N	7	7	1			-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1914	N	752	-0-	-1162	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	626	-0-	-1575	-0-	626	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	83	-0-	-5404	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
12	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7511	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	4057	-0-	-2903	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6708	-0-	-732	-0-	6708	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
10	341	N	75	-0-	-266	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	145	N	34	-0-	-111	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	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
10	5642	X	288	-0-	-5354	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	595	-0-	-3215	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	483	-0-	-2214	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	472	-0-	-2225	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5306	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	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
10	1581	X	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	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
10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3855	-0-	-705	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4054	-0-	-1216	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4168	-0-	-1102	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
02	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
*03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	250	-0-	-711	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	899	N	583	-0-	-316	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
12	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12291	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17523	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12087	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	11315	X	5026	-0-	-6289	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

10	2108	X	1474	-0-	-634	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5630	-0-	2530	2530	5630	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5119	-0-	2019	4549	5119	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4961	-0-	2061	6610	4961	2			N	-0-					-0-
*03	12202	X	5592	-0-	-6610	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
11	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
12	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
01	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12239	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

10	39060	X	21092	-0-	-17968	-0-	21091	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	31304	X	31304	-0-	-0-	-0-	31304	2			N	-0-					-0-
12	30690	X	29597	-0-	-1093	-0-	29593	2	4	9	N	4	4	1			-0-
01	32283	X	32283	-0-	-0-	-0-	32283	2			N	-0-					-0-
02	30818	X	30818	-0-	-0-	-0-	30816	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	33988	X	33988	-0-	-0-	-0-	33986	2	2	9	N	2	2	1			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL 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
10	36857	X	36857	-0-	-0-	-0-	36856	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	35191	X	35191	-0-	-0-	-0-	35189	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	34634	X	34634	-0-	-0-	-0-	34630	2	4	9	N	4	4	1			-0-
01	28481	X	28481	-0-	-0-	-0-	28479	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	28852	X	28852	-0-	-0-	-0-	28850	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	31779	X	31779	-0-	-0-	-0-	31777	2	2	9	N	2	2	1			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

10	14B2	EXT	1	-0-	1	15	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	20	5	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2	-0-	2	22	2	2			N	-0-					-0-
01	29	X	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

10	32178	X	25912	-0-	-6266	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	23183	-0-	-5977	-0-	23183	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	29846	-0-	-286	-0-	29844	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	30132	X	28103	-0-	-2029	-0-	28102	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	26605	X	26605	-0-	-0-	-0-	26604	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	29853	X	28654	-0-	-1199	-0-	28653	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

10	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5287	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	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

10	8928	X	7639	-0-	-1289	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
11	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
12	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
01	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
*03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	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
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

10	5642	X	4566	-0-	-1076	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5062	-0-	-218	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5046	-0-	-1061	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5163	-0-	-944	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
02	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5036	-0-	-203	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

10	6107	X	5108	-0-	-999	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	5611	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	5673	X	5562	-0-	-111	-0-	5556	2	6	9	N	5	5	1			-0-
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6080	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5476	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	5797	X	5580	-0-	-217	-0-	5578	2	2	9	N	2	2	1			-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	679	-0-	-561	-0-	678	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2790	X	715	-0-	-2075	-0-	2	1	713	2	N	-0-					70
11	3090	X	2507	-0-	-583	-0-	3	1	2504	2	N	-0-					70
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3	1	3626	2	N	3					73
							3	9									
01	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3	1	3047	2	N	7					80
							8	9									
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	3	1	2499	2	N	5					85
							6	9									
03	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3	1	3123	2	N	3					88
							3	9									

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-	5	5			32
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-	5	5			27
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					27
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					27
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					27
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					27

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	304	1	3064	2	N	-0-					154
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	310	1	3131	2	N	-0-					154
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	316	1	3260	2	N	103					257
							113	9									
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	307	1	3307	2	N	17	181	1			93
							19	9									
*02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	274	1	2961	2	N	20					113
							22	9									
*03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	332	1	3518	2	N	155	168	1			100
							171	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					11
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					11
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					11
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					11
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

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

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33

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
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			84
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			84
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			84
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			84
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			84
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			84

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			114
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			114
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			114
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			114
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			114
03	T. A.	203	-0-	203	203	203	3		Y	-0-			114

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
*03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
*03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-			43

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	N	2					62
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					62
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	3	2	9	N	2					64
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1					65
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					67
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	421	3	133	9	N	121	177	1			11

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	3	7	9	N	6					60
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	109	3	6	9	N	5					65
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	107	3	2	9	N	2					67
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4	9	N	4					71
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	120	3	74	9	N	67	128	1			10
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	113	3	23	9	N	21					31

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					86
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					86
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					86
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					86
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					86
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					86

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

10	806	N	748	-0-	-58	-0-	728	3	20	9	N	18					58
11	990	N	854	-0-	-136	-0-	846	3	8	9	N	7					65
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	830	3	14	9	N	13					78
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	990	3	21	9	N	19					97
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	771	3	3	9	N	3					100
03	837	N	681	-0-	-156	-0-	678	3	3	9	N	3	60	1			43

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

10	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					117
11	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					117
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					117
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					117
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					117
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					117

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					54
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					54
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					54
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					54
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					54
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					54

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

10	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2666	-0-	-2	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2699	-0-	-60	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					80
11	660	N	437	-0-	-223	-0-	437	3			N	-0-					80
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	420	3	2	9	N	2					82
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					82
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	N	8					90
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	583	3	7	9	N	6					96

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					117
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					117
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					117
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					117
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	182	3			N	-0-					117
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-	89	1			28

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1446	3	3	9	N	3					200
11	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1354	3			N	-0-					200
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1426	3	8	9	N	7					207
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					207
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	3	2	9	N	2					209
*03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-	90	1			119

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	3	4	9	N	4					113
11	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1281	3	2	9	N	2					115
12	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	1036	3			N	-0-					115
01	1395	N	972	-0-	-423	-0-	970	3	2	9	N	2					117
02	1247	N	797	-0-	-450	-0-	796	3	1	9	N	1					118
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	817	3	35	9	N	32	90	1			60

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
10	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1191	3	3	9	N	3					186
11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	3			N	-0-					186
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	976	3	4	9	N	4					190
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	931	3	3	9	N	3					193
02	986	N	945	-0-	-41	-0-	939	3	6	9	N	5					198
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	3	2	9	N	2	99	1			101

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
10	2511	N	2255	-0-	-256	-0-	2253	3	2	9	N	2					151
11	2460	N	1294	-0-	-1166	-0-	1294	3			N	-0-					151
12	2263	N	1348	-0-	-915	-0-	1348	3			N	-0-					151
01	2263	N	1105	-0-	-1158	-0-	1104	3	1	9	N	1					152
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					152
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1464	3	7	9	N	6	97	1			61

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
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1748	3	20	9	N	18					99
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1812	3	17	9	N	15					114
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	3	3	9	N	3					117
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	3	4	9	N	4					121
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1857	3	17	9	N	15					136
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	3	6	9	N	5	76	1			65

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
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	3	2	9	N	2					131
11	990	N	658	-0-	-332	-0-	658	3			N	-0-					131
12	1798	N	1096	-0-	-702	-0-	1096	3			N	-0-					131
01	1612	N	524	-0-	-1088	-0-	524	3			N	-0-					131
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					131
*03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					131

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
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2461	3	2	9	N	2					205
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2407	3	2	9	N	2					207
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2375	3	12	9	N	11					218
01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					218
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					218
*03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2735	3	6	9	N	5	138	1			85

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
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3347	3	33	9	N	30					191
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2868	3	26	9	N	24					215
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3522	3	11	9	N	10					225
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3299	3	20	9	N	18	167	1			76
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2781	3	9	9	N	8					84
*03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2923	3	8	9	N	7					91

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
10	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	1423	3	2	9	N	2					151
11	1590	N	1036	-0-	-554	-0-	1035	3	1	9	N	1					152
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	3	3	9	N	3					155
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	3	1	9	N	1					156
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					156
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					156

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1429	3	25	9	N	23					196
11	1530	N	984	-0-	-546	-0-	981	3	3	9	N	3					199
12	1519	N	1130	-0-	-389	-0-	1129	3	1	9	N	1					200
01	1457	N	1037	-0-	-420	-0-	1036	3	1	9	N	1					201
02	957	N	949	-0-	-8	-0-	947	3	2	9	N	2					203
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	932	3	31	9	N	28	184	1			47

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

10	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					108
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5					113
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	3	6	9	N	5					118
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	3	6	9	N	5					123
02	377	N	158	-0-	-219	-0-	152	3	6	9	N	5					128
03	248	N	104	-0-	-144	-0-	100	3	4	9	N	4	105	1			27

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1829	X	469	-0-	-1360	-0-	469	2			Y	-0-					130
11	1770	X	1716	-0-	-54	-0-	1716	2			Y	-0-					130
12	1178	X	554	-0-	-624	-0-	554	2			Y	-0-					130
01	589	X	460	-0-	-129	-0-	460	2			Y	-0-					130
02	1653	X	401	-0-	-1252	-0-	401	2			Y	-0-					130
03	1767	X	506	-0-	-1261	-0-	506	2			Y	-0-					130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	185	-0-	-235	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

10	899	N	423	-0-	-476	-0-	423	2			Y	-0-					157
11	630	N	346	-0-	-284	-0-	346	2			Y	-0-					157
12	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			Y	-0-					157
01	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					157
02	348	N	237	-0-	-111	-0-	237	2			Y	-0-					157
03	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					157

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					38
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					38
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					38
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					38
02	2726	X	2644	-0-	-82	-0-	2644	2			Y	-0-					38
03	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			Y	-0-					38

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

10	1271	X	734	-0-	-537	-0-	734	2			Y	-0-					30
11	930	X	674	-0-	-256	-0-	674	2			Y	-0-					30
12	930	X	614	-0-	-316	-0-	614	2			Y	-0-					30
01	930	X	624	-0-	-306	-0-	624	2			Y	-0-					30
02	783	X	579	-0-	-204	-0-	579	2			Y	-0-					30
03	744	X	642	-0-	-102	-0-	642	2			Y	-0-					30

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2	EXT	-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

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					72
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					72
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					72
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					72
02	464	N	451	-0-	-13	-0-	451	2			Y	-0-					72
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

10	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4091	2			Y	-0-					192
11	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	4015	2			Y	-0-					192
12	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	3691	2	2	9	Y	2					194
01	4464	X	2509	-0-	-1955	-0-	2509	2			Y	-0-					194
02	3944	X	2160	-0-	-1784	-0-	2160	2			Y	-0-					194
03	4154	X	2122	-0-	-2032	-0-	2122	2			Y	-0-					194

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542 X	2463	-0-	-79	-0-	2463	2		Y	-0-			42
11	2520 X	2318	-0-	-202	-0-	2318	2		Y	-0-			42
12	2604 X	2380	-0-	-224	-0-	2380	2		Y	-0-			42
01	2604 X	2342	-0-	-262	-0-	2342	2		Y	-0-			42
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		Y	-0-			42
*03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-			42

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

10	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2		Y	-0-			37
11	1680 N	1469	-0-	-211	-0-	1469	2		Y	-0-			37
12	1674 N	1531	-0-	-143	-0-	1531	2		Y	-0-			37
01	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2		Y	-0-			37
02	1421 N	1362	-0-	-59	-0-	1362	2		Y	-0-			37
03	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1473	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

10	434 X	314	-0-	-120	-0-	314	2		Y	-0-			102
11	420 X	380	-0-	-40	-0-	380	2		Y	-0-			102
12	434 X	357	-0-	-77	-0-	357	2		Y	-0-			102
01	434 X	357	-0-	-77	-0-	357	2		Y	-0-			102
02	406 X	332	-0-	-74	-0-	332	2		Y	-0-			102
03	403 X	364	-0-	-39	-0-	364	2		Y	-0-			102

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

10	3286 X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2		Y	-0-			37
11	3330 X	3039	-0-	-291	-0-	3039	2		Y	-0-			37
12	3441 X	3130	-0-	-311	-0-	3130	2		Y	-0-			37
01	3441 X	3099	-0-	-342	-0-	3099	2		Y	-0-			37
02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		Y	-0-			37
03	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	3052	2		Y	-0-			37

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

10	1612 X	1310	-0-	-302	-0-	1310	2		Y	-0-			27
11	1560 X	1214	-0-	-346	-0-	1214	2		Y	-0-			27
12	1612 X	1063	-0-	-549	-0-	1063	2		Y	-0-			27
01	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2		Y	-0-			27
02	1160 N	813	-0-	-347	-0-	813	2		Y	-0-			27
03	1054 N	527	-0-	-527	-0-	527	2		Y	-0-			27

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	1813	2			Y	-0-					32
11	2040	N	1588	-0-	-452	-0-	1588	2			Y	-0-					32
12	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1832	2			Y	-0-					32
01	1798	N	1403	-0-	-395	-0-	1403	2			Y	-0-					32
02	1537	N	1212	-0-	-325	-0-	1212	2			Y	-0-					32
03	1829	N	1229	-0-	-600	-0-	1229	2			Y	-0-					32

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-					117
11	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			Y	-0-					117
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					117
01	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					117
02	493	X	351	-0-	-142	-0-	351	2			Y	-0-					117
03	527	X	338	-0-	-189	-0-	338	2			Y	-0-					117

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

10	3999	X	1421	-0-	-2578	-0-	1421	2			Y	-0-					154
11	3840	X	880	-0-	-2960	-0-	880	2			Y	-0-					154
12	3968	X	2424	-0-	-1544	-0-	2424	2			Y	-0-					154
01	3937	X	342	-0-	-3595	-0-	342	2			Y	-0-					154
02	2465	X	-0-	-0-	-2465	-0-					Y	-0-					154
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					154

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

10	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	2			Y	-0-					27
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			Y	-0-					27
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					27
01	961	N	539	-0-	-422	-0-	539	2			Y	-0-					27
02	638	N	319	-0-	-319	-0-	319	2			Y	-0-					27
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	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

10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

10	1643	X	1200	-0-	-443	-0-	1200	2			Y	-0-					103
11	1590	X	1294	-0-	-296	-0-	1294	2			Y	-0-					103
12	1643	X	930	-0-	-713	-0-	930	2			Y	-0-					103
01	1209	X	930	-0-	-279	-0-	930	2			Y	-0-					103
02	1247	X	1013	-0-	-234	-0-	1013	2			Y	-0-					103
03	1333	X	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			Y	-0-					103

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 #: 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
10	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			Y	-0-					86
11	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1040	2			Y	-0-					86
12	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			Y	-0-					86
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					86
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					86
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					86

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					162
11	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	2946	2			Y	-0-					162
12	3317	X	3106	-0-	-211	-0-	3106	2			Y	-0-					162
01	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	3176	2			Y	-0-					162
02	3016	X	2475	-0-	-541	-0-	2475	2			Y	-0-					162
03	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2			Y	-0-					162

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

10	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			Y	-0-					57
11	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	2			Y	-0-					57
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			Y	-0-					57
01	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			Y	-0-					57
02	522	N	400	-0-	-122	-0-	400	2			Y	-0-					57
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					57

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1271 X	67	-0-	-1204	-0-	67	2			Y	-0-					160
11	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					160
12	744 X	635	-0-	-109	-0-	635	2			Y	-0-					160
01	496 X	215	-0-	-281	-0-	215	2			Y	-0-					160
02	1682 X	118	-0-	-1564	-0-	118	2			Y	-0-					160
03	1798 X	1100	-0-	-698	-0-	1100	2			Y	-0-					160

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

10	6169 X	5889	-0-	-280	-0-	5883	2	6	9	Y	5					80
11	6090 X	5217	-0-	-873	-0-	5217	2			Y	-0-					80
12	6293 X	4476	-0-	-1817	-0-	4476	2			Y	-0-					80
01	6293 X	3003	-0-	-3290	-0-	3003	2			Y	-0-					80
02	5829 X	1255	-0-	-4574	-0-	1255	2			Y	-0-					80
03	5890 X	358	-0-	-5532	-0-	358	2			Y	-0-					80

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

10	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			Y	-0-					38
11	1320 N	1209	-0-	-111	-0-	1209	2			Y	-0-					38
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					38
01	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			Y	-0-					38
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					38
03	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			Y	-0-					38

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					137
11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					137
12	4092 X	1830	-0-	-2262	-0-	1830	2			Y	-0-					137
01	4092 X	1481	-0-	-2611	-0-	1481	2			Y	-0-					137
02	3828 X	843	-0-	-2985	-0-	843	2			Y	-0-					137
03	2821 X	568	-0-	-2253	-0-	568	2			Y	-0-					137

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	383	-0-	-1508	-0-	383	2			Y	-0-					50
11	1440	X	316	-0-	-1124	-0-	316	2			Y	-0-					50
12	899	X	365	-0-	-534	-0-	365	2			Y	-0-					50
01	682	X	251	-0-	-431	-0-	251	2			Y	-0-					50
02	319	N	203	-0-	-116	-0-	203	2			Y	-0-					50
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			Y	-0-					50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					50
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			Y	-0-					50
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					50
01	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			Y	-0-					50
02	1102	X	990	-0-	-112	-0-	990	2			Y	-0-					50
03	1209	X	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			Y	-0-					50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

10	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	1674	2			Y	-0-					70
11	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1558	2			Y	-0-					70
12	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			Y	-0-					70
01	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-					70
02	1508	N	1462	-0-	-46	-0-	1462	2			Y	-0-					70
03	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1513	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

10	3813	X	1702	-0-	-2111	-0-	1702	2			Y	-0-					187
11	3750	X	1794	-0-	-1956	-0-	1794	2			Y	-0-					187
12	3875	X	1895	-0-	-1980	-0-	1895	2			Y	-0-					187
01	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	3685	2			Y	-0-					187
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					187
*03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	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

10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					30
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					30
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					30
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	640	2	41	9	Y	37					67
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5					72
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	617	2	19	9	Y	17	59	1			30

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					72
11	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	2356	2			N	-0-					72
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					72
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2433	2	121	9	N	110					182
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5					187
03	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	2366	2	20	9	N	18	177	1			28

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	232	N	154	-0-	-78	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5524	-0-	-746	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5459	-0-	-493	-0-	5458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5952	X	5254	-0-	-698	-0-	5253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5568	X	2476	-0-	-3092	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5828	X	883	-0-	-4945	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2215	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1586	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1	1	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

10	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	10874	-0-	-3016	-0-	10873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14973	X	11702	-0-	-3271	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	13632	-0-	-1341	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	12310	-0-	-1697	-0-	12309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15810	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
02	27091	X	27091	-0-	-0-	-0-	27089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	31234	X	31234	-0-	-0-	-0-	31232	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

10	10416	X	9630	-0-	-786	-0-	9629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10080	X	9382	-0-	-698	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9702	-0-	-714	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
01	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9077	X	9071	-0-	-6	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9403	-0-	-300	-0-	9403	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12152	X	7178	-0-	-4974	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	3071	-0-	-8689	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	8310	-0-	-3842	-0-	8308	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11284	X	7248	-0-	-4036	-0-	7247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8932	X	8295	-0-	-637	-0-	8294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8308	X	7432	-0-	-876	-0-	7431	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

10	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	2780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2945	X	2219	-0-	-726	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2320	-0-	-435	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3565	X	2293	-0-	-1272	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3565	X	2238	-0-	-1327	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2368	-0-	-967	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2441	-0-	-1124	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
11	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2980	-0-	-461	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2502	-0-	-939	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3344	-0-	-97	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2077 N	1852	-0-	-225	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1827 N	1743	-0-	-84	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

10	5084 X	2157	-0-	-2927	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	4725	-0-	-195	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	5012	-0-	-754	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	4990	-0-	-776	-0-	4989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5394 X	4603	-0-	-791	-0-	4602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5022 X	4812	-0-	-210	-0-	4811	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	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

10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

10	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	20711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	20986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	20839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17542	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	17265	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

10	4154	X	4066	-0-	-88	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4154	X	2584	-0-	-1570	-0-	2583	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	32609	-0-	29509	29509	32607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3100	N	40528	-0-	37428	66937	40525	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2900	N	35042	-0-	32142	99079	35040	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	133152	X	34073	-0-	-99079	-0-	34071	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

10	2542	N	2233	-0-	-309	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	2108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1974	-0-	-56	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

10	9734	X	8647	-0-	-1087	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7799	-0-	-1231	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7737	-0-	-1191	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7460	-0-	-1468	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	7051	-0-	-1301	-0-	7050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8649	X	7638	-0-	-1011	-0-	7638	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

10	5952	X	5785	-0-	-167	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5578	-0-	-182	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4847	-0-	-1105	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	3808	-0-	-2144	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	2541	-0-	-3027	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*03	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

10	22754	X	16185	-0-	-6569	-0-	16184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	22020	X	14579	-0-	-7441	-0-	14577	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	19716	X	16152	-0-	-3564	-0-	16150	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	19716	X	15746	-0-	-3970	-0-	15745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18183	X	13522	-0-	-4661	-0-	13520	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	16182	X	13799	-0-	-2383	-0-	13798	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

10	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
11	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11948	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	12156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11315	X	8839	-0-	-2476	-0-	8838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10585	X	9542	-0-	-1043	-0-	9541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11315	X	10719	-0-	-596	-0-	10718	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6869	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15887	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12775	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12647	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	8525	X	6104	-0-	-2421	-0-	6102	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7975	X	5099	-0-	-2876	-0-	5097	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10094	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

10	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1426	-0-	-24	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

10	24397	X	20944	-0-	-3453	-0-	20944	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	14824	-0-	-10346	-0-	14823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	28254	X	28254	-0-	-0-	-0-	28252	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	26009	X	20834	-0-	-5175	-0-	20832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	21692	X	15961	-0-	-5731	-0-	15960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	26009	X	15346	-0-	-10663	-0-	15345	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

10	18383	X	17263	-0-	-1120	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	17233	-0-	-557	-0-	17232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	18166	X	18040	-0-	-126	-0-	18039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17918	X	17776	-0-	-142	-0-	17775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18042	X	17578	-0-	-464	-0-	17577	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

10	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	15407	-0-	-373	-0-	15405	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	16306	X	14162	-0-	-2144	-0-	14161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16771	X	15046	-0-	-1725	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
02	15689	X	15542	-0-	-147	-0-	15541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16771	X	16087	-0-	-684	-0-	16086	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

10	12524	X	12127	-0-	-397	-0-	12126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12390	X	9970	-0-	-2420	-0-	9969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12803	X	12243	-0-	-560	-0-	12241	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	12803	X	12437	-0-	-366	-0-	12436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11339	X	10580	-0-	-759	-0-	10579	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12245	X	11365	-0-	-880	-0-	11364	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

10	39058	X	39058	-0-	-0-	-0-	39056	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	37492	X	37492	-0-	-0-	-0-	37490	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	39119	X	39119	-0-	-0-	-0-	39118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	38750	X	38750	-0-	-0-	-0-	38748	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	35403	X	35403	-0-	-0-	-0-	35402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	37018	X	37018	-0-	-0-	-0-	37017	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

10	8525	X	7587	-0-	-938	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	8201	-0-	-49	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9268	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

10	9858	X	9010	-0-	-848	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8119	-0-	-1421	-0-	8118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9827	X	8018	-0-	-1809	-0-	8017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9827	X	4369	-0-	-5458	-0-	4368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8439	X	6344	-0-	-2095	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7261	-0-	-1760	-0-	7260	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4712	X	3089	-0-	-1623	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7557	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6017	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5472	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5088	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5490	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	27521	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	27522	X	27522	-0-	-0-	-0-	27521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	33104	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	33129	X	33129	-0-	-0-	-0-	33128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	30623	X	30623	-0-	-0-	-0-	30620	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	31423	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
12	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8339	X	7435	-0-	-904	-0-	7434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7801	X	7238	-0-	-563	-0-	7237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8339	X	6579	-0-	-1760	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17143	X	14529	-0-	-2614	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	12590	-0-	-4000	-0-	12589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17143	X	12304	-0-	-4839	-0-	12303	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	17894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	17377	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	8538	-0-	-2622	-0-	8537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10800	X	8347	-0-	-2453	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9583	-0-	-1577	-0-	9582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10261	X	7730	-0-	-2531	-0-	7727	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	9599	X	9019	-0-	-580	-0-	9018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9579	X	9152	-0-	-427	-0-	9151	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

10	7130 X	4992	-0-	-2138	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	6480 X	5171	-0-	-1309	-0-	5170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6696 X	4634	-0-	-2062	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5351	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6696 X	5513	-0-	-1183	-0-	5512	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

10	29673 X	29673	-0-	-0-	-0-	29672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	32914 X	32914	-0-	-0-	-0-	32911	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	33545 X	33545	-0-	-0-	-0-	33542	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	35291 X	35291	-0-	-0-	-0-	35288	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	33778 X	33778	-0-	-0-	-0-	33777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	34007 X	28330	-0-	-5677	-0-	28328	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	261 N	75	-0-	-186	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26443 X	14525	-0-	-11918	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
11	34340 X	34340	-0-	-0-	-0-	34339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31218 X	31218	-0-	-0-	-0-	31217	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	29075 X	29075	-0-	-0-	-0-	29074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	33205 X	27465	-0-	-5740	-0-	27464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	35495 X	27806	-0-	-7689	-0-	27805	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

10	3100 N	3510	-0-	410	410	3510	2			N	-0-					-0-
11	2628 N	2218	-0-	-410	-0-	2217	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	1661	-0-	-1315	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	2784 X	2140	-0-	-644	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2976 X	1973	-0-	-1003	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5881	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4887	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5008	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34875 X	-0-	-0-	-34875	-0-					N	-0-					-0-
11	31470 X	-0-	-0-	-31470	-0-					N	-0-					-0-
12	31527 X	-0-	-0-	-31527	-0-					N	-0-					-0-
01	20553 X	43	-0-	-20510	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	30184	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	27696 X	27696	-0-	-0-	-0-	27695	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
11	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
12	8432 X	8386	-0-	-46	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
01	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	15342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22541 X	22541	-0-	-0-	-0-	22540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	22948	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

10	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
11	6150 X	5439	-0-	-711	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
12	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
02	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
*03	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7076	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5642 X	5583	-0-	-59	-0-	5583	3		N	-0-			-0-
11	5400 X	4858	-0-	-542	-0-	4858	3		N	-0-			-0-
12	5611 X	5362	-0-	-249	-0-	5362	3		N	-0-			-0-
01	5611 X	5189	-0-	-422	-0-	5189	3		N	-0-			-0-
02	5249 X	4859	-0-	-390	-0-	4859	3		N	-0-			-0-
03	5580 X	5161	-0-	-419	-0-	5161	3		N	-0-			-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

10	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3		N	-0-			-0-
11	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3		N	-0-			-0-
12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3		N	-0-			-0-
01	7905 X	6680	-0-	-1225	-0-	6680	3		N	-0-			-0-
02	7395 X	5915	-0-	-1480	-0-	5915	3		N	-0-			-0-
03	7905 X	4791	-0-	-3114	-0-	4791	3		N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

10	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
01	T. A.	21	-0-	21	84	21	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	13	-0-	13	97	13	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	20	-0-	20	20	20	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-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

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			135
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3844 X	3619	-0-	-225	-0-	108	1	3481	2	N	27					222
						30	9									
11	3720 X	3127	-0-	-593	-0-	93	1	3012	2	N	20	187	1			55
						22	9									
12	3844 X	3582	-0-	-262	-0-	107	1	3467	2	N	7					62
						8	9									
01	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	104	1	3353	2	N	36					98
						40	9									
02	3596 X	2310	-0-	-1286	-0-	66	1	2131	2	N	103	186	1			15
						113	9									
03	3627 X	2814	-0-	-813	-0-	84	1	2708	2	N	20					35
						22	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					20
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					20
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					20
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					20
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	467	2	N	28					166
						31	9									
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	4					170
						4	9									
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	21	1	667	2	N	1	154	1			17
						1	9									
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	768	2	N	3					20
						3	9									
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	1					21
						1	9									
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	N	-0-					21

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11439 X	9455	-0-	-1984	-0-	276	1	8917	2	N	238					315
						262	9									
11	10020 X	7273	-0-	-2747	-0-	213	1	6881	2	N	163	185	1			293
						179	9									
12	10354 X	8457	-0-	-1897	-0-	253	1	8175	2	N	26	189	1			130
						29	9									
01	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	298	1	9601	2	N	179					309
						197	9									
02	8845 X	7545	-0-	-1300	-0-	222	1	7148	2	N	159	365	1			103
						175	9									
03	9455 X	9091	-0-	-364	-0-	273	1	8818	2	N	-0-					103

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

10	2852 X	2566	-0-	-286	-0-	2524	3	42	9	Y	38					139
11	2760 X	2108	-0-	-652	-0-	2036	3	72	9	Y	65	184	1			20
12	2294 X	1681	-0-	-613	-0-	1594	3	87	9	Y	79					99
01	2573 X	1910	-0-	-663	-0-	1910	3			Y	-0-					99
02	2407 X	2205	-0-	-202	-0-	2205	3			Y	-0-					99
03	2573 X	2132	-0-	-441	-0-	2078	3	54	9	Y	49					148

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
02	1856 X	825	-0-	-1031	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
03	1984 X	1358	-0-	-626	-0-	1358	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	58	-0-	-97	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	560	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
FDL OPERATING, LLC 263924
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					44
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					44
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					44
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					44
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	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
10	1054	N	765	-0-	-289	-0-	37	1	728	2	N	-0-					119
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	N	-0-					119
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	-0-					119
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	25	1	510	2	N	-0-					119
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	N	-0-					119
03	651	N	555	-0-	-96	-0-	26	1	529	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	5	1	105	2	N	-0-					22
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					22
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					22
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					22
02	145	N	67	-0-	-78	-0-	3	1	64	2	N	-0-					22
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2057	-0-	-702	-0-	100	1	1957	2	N	-0-					252
11	2670	X	1999	-0-	-671	-0-	99	1	1900	2	N	-0-					252
12	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	94	1	1932	2	N	16					268
							18	9									
01	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	108	1	2148	2	N	45					313
							50	9									
02	2581	X	1792	-0-	-789	-0-	82	1	1709	2	N	1	172	1			142
							1	9									
03	2077	X	1783	-0-	-294	-0-	85	1	1698	2	N	-0-					142

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

10	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	N	2					4
11	2469 R	2469	-0-	-0-	-0-	2467	2	2	9	N	2					6
12	2090 R	2090	-0-	-0-	-0-	2089	2	1	9	N	1					7
01	2821 #	1568	-0-	-1253	-0-	1562	2	6	9	N	5					12
02	2639 #	1576	-0-	-1063	-0-	1575	2	1	9	N	1					13
03	2821 #	1325	-0-	-1496	-0-	1323	2	2	9	N	2					15

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

10	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1670	3	114	9	N	104	171	1			5
11	1680 X	1082	-0-	-598	-0-	1076	3	6	9	N	5					10
12	1736 X	1529	-0-	-207	-0-	1527	3	2	9	N	2					12
01	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					12
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					14
03	1519 N	872	-0-	-647	-0-	871	3	1	9	N	1					15

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					8
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					8
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					8
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					8
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					8
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	592	3	42	9	N	38	42	1			4

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

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

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

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

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	176 1	2261 2	N	-0-			-0-
11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	135 1	1822 2	N	-0-			-0-
12	2015 X	1432	-0-	-583	-0-	100 1	1332 2	N	-0-			-0-
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	310 1	4098 2	N	-0-			-0-
02	1885 X	1210	-0-	-675	-0-	87 1	1123 2	N	-0-			-0-
03	2015 X	1977	-0-	-38	-0-	148 1	1829 2	N	-0-			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

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

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	89 1	1145 2	N	-0-			-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			27
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*02	14B2 EXT	112	-0-	112	112	8	1	104	2	N	-0-					34
03	14B2 EXT	102	-0-	102	214	8	1	94	2	N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

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

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	N	-0-					82
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					82
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					82
01	434 N	285	-0-	-149	-0-	20	1	265	2	N	-0-					82
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	-0-					82
03	403 N	303	-0-	-100	-0-	23	1	280	2	N	-0-					82

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-					32
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-					32
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-					32
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					32
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					32
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-					32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	137	3	2 9	N	2					90
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	178	3	23 9	N	21					111
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	170	3	17 9	N	15					126
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	147	3	80 9	N	73	189	1			10
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	331	3	26 9	N	24					34
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	497	3	58 9	N	53	52	1			35

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	813	-0-	-303	-0-	813	3		N	-0-					55
11	960 N	904	-0-	-56	-0-	903	3	1 9	N	1					56
12	1054 N	879	-0-	-175	-0-	879	3		N	-0-					56
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-					56
02	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	3		N	-0-					56
*03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1068	3	63 9	N	57	103	1			10

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2461	3	163 9	N	148	185	1			5
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2412	3	39 9	N	35					40
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-					40
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		N	-0-					40
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-					40
*03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-					40

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					4
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					4
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					4
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					4
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					4
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	699	3	24	9	N	22	21	1			5

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					35
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					35
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					35
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					35
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					35
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2233	3	33	9	N	30	63	1			2

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					41
11	390	N	101	-0-	-289	-0-	101	3			N	-0-					41
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					41
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					41
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					41
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					59
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					59
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					59
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					59
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					59
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					59

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					10
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					10
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					10
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					10
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					10
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	6	1	71	2	N	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	38	1	488	2	N	-0-					82
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	31	1	415	2	N	-0-					82
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	33	1	438	2	N	-0-					82
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	31	1	409	2	N	-0-					82
02	435	N	342	-0-	-93	-0-	25	1	317	2	N	-0-					82
03	465	N	84	-0-	-381	-0-	6	1	78	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	72	-0-	-207	-0-	5	1	67	2	N	-0-					80
11	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					80
12	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					80
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					80
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4057	-0-	-500	-0-	294	1	3763	2	N	-0-					110
11	4410	X	4227	-0-	-183	-0-	272	1	3666	2	N	263	169	1			204
							289	9									
12	5208	X	3591	-0-	-1617	-0-	249	1	3328	2	N	13					217
							14	9									
01	5208	X	3970	-0-	-1238	-0-	277	1	3665	2	N	25	156	1			86
							28	9									
02	4872	X	4162	-0-	-710	-0-	299	1	3863	2	N	-0-					86
03	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	318	1	3921	2	N	-0-					86

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	513	1	6577	2	N	-0-					30
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	359	1	4845	2	N	-0-					30
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	427	1	5709	2	N	96					126
							106	9									
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	391	1	5161	2	N	-0-					126
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	376	1	4858	2	N	-0-					126
*03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	400	1	4936	2	N	-0-					126

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	500	1	6409	2	N	-0-					40
11	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	486	1	6559	2	N	119					159
							131	9									
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	513	1	6866	2	N	-0-					159
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	488	1	6444	2	N	8					167
							9	9									
02	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	497	1	6418	2	N	-0-					167
*03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	494	1	6091	2	N	-0-					167

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					21
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					21
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					21
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					21
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	2	N	-0-					21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	-0-					25
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	828	2	N	-0-					25
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	N	-0-					25
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	66	1	873	2	N	-0-					25
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	N	-0-					25
03	992	N	839	-0-	-153	-0-	63	1	776	2	N	-0-					25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1953	N	1455	-0-	-498	-0-	105	1	1350	2	N	-0-					25
11	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	86	1	1154	2	N	176	176	1			25
							194	9									
12	1829	N	1318	-0-	-511	-0-	92	1	1226	2	N	-0-					25
01	1457	N	735	-0-	-722	-0-	52	1	683	2	N	-0-					25
02	1392	N	975	-0-	-417	-0-	70	1	905	2	N	-0-					25
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	98	1	1214	2	N	-0-					25

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	140	1	1794	2	N	505	366	1			241
							556	9									
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	104	1	1409	2	N	238	357	1			122
							262	9									
12	1953	N	672	-0-	-1281	-0-	30	1	404	2	N	216	194	1			144
							238	9									
01	2480	N	406	-0-	-2074	-0-	7	1	88	2	N	283	362	1			65
							311	9									
02	1711	N	355	-0-	-1356	-0-	8	1	104	2	N	221					286
							243	9									
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	11	1	139	2	N	244	378	1			152
							268	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
10	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	211	1	2707	2	N	-0-					88
11	2460	X	2399	-0-	-61	-0-	160	1	2162	2	N	70					158
							77	9									
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	159	1	2123	2	N	25					183
							28	9									
01	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	170	1	2249	2	N	49	172	1			60
							54	9									
02	2726	X	2704	-0-	-22	-0-	194	1	2510	2	N	-0-					60
*03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	244	1	3012	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

10	620	N	618	-0-	-2	-0-	45	1	573	2	N	-0-					34
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	2	N	-0-					34
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	N	-0-					34
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	51	1	669	2	N	-0-					34
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	2	N	-0-					34
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	657	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1643	N	1097	-0-	-546	-0-	79	1	1018	2	N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	120	1	1624	2	N	80					80
							88	9									
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	124	1	1659	2	N	-0-					80
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	121	1	1594	2	N	81	134	1			27
							89	9									
02	1769	N	1472	-0-	-297	-0-	106	1	1366	2	N	-0-					27
03	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	119	1	1470	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-					17
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	N	-0-					17
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-					17
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					17
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

10	992 N	121	-0-	-871	-0-	9	1	112	2	N	-0-					14
11	240 N	124	-0-	-116	-0-	9	1	115	2	N	-0-					14
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-					14
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	21					35
						23	9									
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					35
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

10	2046 N	1716	-0-	-330	-0-	124	1	1592	2	N	-0-					77
11	1500 N	1307	-0-	-193	-0-	90	1	1217	2	N	-0-					77
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	98	1	1312	2	N	80					157
						88	9									
01	1705 N	1284	-0-	-421	-0-	87	1	1153	2	N	40					197
						44	9									
02	1276 N	1133	-0-	-143	-0-	81	1	1050	2	N	2					199
						2	9									
03	1488 N	958	-0-	-530	-0-	71	1	880	2	N	6	180	1			25
						7	9									

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	816	-0-	-548	-0-	59	1	757	2	N	-0-					64
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	99	1	1340	2	N	50					114
							55	9									
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	108	1	1440	2	N	18					132
							20	9									
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	102	1	1353	2	N	13	35	1			110
							14	9									
02	1450	N	1416	-0-	-34	-0-	102	1	1314	2	N	-0-					110
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	120	1	1480	2	N	-0-					110

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

10	558	N	315	-0-	-243	-0-	23	1	292	2	N	-0-					60
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	72	1	974	2	N	-0-					60
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	57	1	763	2	N	-0-					60
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	N	-0-					60
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	N	-0-					60
03	713	N	494	-0-	-219	-0-	37	1	457	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	100	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	82	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	90	1	1202	2	N	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	91	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	84	1	1086	2	N	-0-					-0-
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	85	1	1049	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					27
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					27
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

10	2418	N	1691	-0-	-727	-0-	122	1	1569	2	N	-0-					162
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	147	1	1987	2	N	-0-					162
12	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	131	1	1758	2	N	-0-					162
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	158	1	2093	2	N	-0-					162
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	151	1	1956	2	N	-0-					162
*03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	153	1	1891	2	N	-0-					162

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	193	1	2467	2	N	-0-					10
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	187	1	2528	2	N	-0-					10
12	3100	N	3158	-0-	58	58	220	1	2938	2	N	-0-					10
01	2989	N	2931	-0-	-58	-0-	206	1	2725	2	N	-0-					10
02	2900	N	2902	-0-	2	2	209	1	2693	2	N	-0-					10
*03	2775	X	2773	-0-	-2	-0-	208	1	2565	2	N	-0-					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

10	806	N	635	-0-	-171	-0-	46	1	589	2	N	-0-					50
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	900	2	N	104					154
							114	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	77	1	1032	2	N	-0-					154
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	57	1	757	2	N	13					167
							14	9									
02	812	N	316	-0-	-496	-0-	23	1	291	2	N	2	144	1			25
							2	9									
03	868	N	206	-0-	-662	-0-	15	1	191	2	N	-0-					25

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

10	2759	X	1826	-0-	-933	-0-	125	1	1600	2	N	92					124
							101	9									
11	2400	X	2119	-0-	-281	-0-	141	1	1906	2	N	65	160	1			29
							72	9									
12	2480	X	2011	-0-	-469	-0-	140	1	1871	2	N	-0-					29
01	2449	X	2429	-0-	-20	-0-	171	1	2258	2	N	-0-					29
02	2059	X	1988	-0-	-71	-0-	143	1	1845	2	N	-0-					29
03	2201	X	2106	-0-	-95	-0-	158	1	1948	2	N	-0-					29

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

10	496	N	490	-0-	-6	-0-	35	1	455	2	N	-0-					50
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-					50
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	78	1	1040	2	N	-0-					50
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	-0-					50
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	N	-0-					50
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	94	1	1162	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

10	3689	X	2983	-0-	-706	-0-	216	1	2767	2	N	-0-					45
11	3570	X	2933	-0-	-637	-0-	202	1	2731	2	N	-0-					45
12	3689	X	3218	-0-	-471	-0-	224	1	2994	2	N	-0-					45
01	3689	X	2943	-0-	-746	-0-	207	1	2736	2	N	-0-					45
02	3451	X	2954	-0-	-497	-0-	212	1	2742	2	N	-0-					45
03	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	209	1	2577	2	N	-0-					45

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	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

10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	102	1	1301	2	N	-0-					27
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	94	1	1270	2	N	-0-					27
12	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	107	1	1428	2	N	-0-					27
01	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	92	1	1216	2	N	-0-					27
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	98	1	1270	2	N	-0-					27
*03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	119	1	1467	2	N	-0-					27

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

10	3100 N	3307	-0-	207	390	239	1	3068	2	N	-0-					124
11	3000 N	2982	-0-	-18	372	203	1	2740	2	N	35					159
						39	9									
12	3404 X	3032	-0-	-372	-0-	209	1	2798	2	N	23					182
						25	9									
01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	246	1	3256	2	N	45	150	1			77
						50	9									
02	2842 X	2615	-0-	-227	-0-	188	1	2427	2	N	-0-					77
03	3038 X	1199	-0-	-1839	-0-	90	1	1109	2	N	-0-					77

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	14B2 EXT	108	-0-	108	108	8	1	100	2	N	-0-					20
03	14B2 EXT	101	-0-	101	209	8	1	93	2	N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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

10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	N	-0-					85
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	140	1	1890	2	N	-0-					85
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	157	1	2098	2	N	-0-					85
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1609	2	N	-0-					85
02	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	172	1	2225	2	N	-0-					85
*03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	158	1	1953	2	N	-0-					85

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	N	-0-			80
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	2	N	-0-			80
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-			80
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	2	N	-0-			80
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	-0-			80
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	59	1	728	2	N	-0-			80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	146	1	1872	2	N	-0-			29
11	3000	N	3494	-0-	494	494	241	1	3253	2	N	-0-			29
12	3100	N	2677	-0-	-423	71	186	1	2491	2	N	-0-			29
01	2938	N	2867	-0-	-71	-0-	202	1	2665	2	N	-0-			29
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	167	1	2160	2	N	-0-			29
03	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	149	1	1835	2	N	-0-			29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	108	1	1388	2	N	-0-			26
11	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	69	1	932	2	N	-0-			26
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	174	1	2331	2	N	-0-			26
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	162	1	2146	2	N	-0-			26
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	155	1	1996	2	N	-0-			26
03	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	163	1	2015	2	N	-0-			26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	73	1	941	2	N	-0-			34
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	N	-0-			34
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	112	1	1500	2	N	-0-			34
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	62	1	814	2	N	-0-			34
02	870	N	837	-0-	-33	-0-	60	1	777	2	N	-0-			34
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	69	1	849	2	N	-0-			34

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 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
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	618	2	N	-0-					74
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	40	1	537	2	N	-0-					74
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	N	-0-					74
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	67	1	888	2	N	-0-					74
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					74
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	57	1	708	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1519	N	703	-0-	-816	-0-	51	1	652	2	N	-0-					59
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	130	1	1755	2	N	-0-					59
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	2	N	-0-					59
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	136	1	1796	2	N	-0-					59
02	1827	N	1115	-0-	-712	-0-	80	1	1035	2	N	-0-					59
03	2015	N	1148	-0-	-867	-0-	86	1	1062	2	N	-0-					59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	151	1	1941	2	N	-0-					22
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	25					47
							28	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	128	1	1709	2	N	-0-					47
01	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	137	1	1803	2	N	-0-					47
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	140	1	1802	2	N	-0-					47
*03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	138	1	1700	2	N	-0-					47

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 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
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	51	1	654	2	N	-0-					94
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	40	1	543	2	N	-0-					94
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	44	1	592	2	N	-0-					94
01	713	N	466	-0-	-247	-0-	33	1	433	2	N	-0-					94
02	551	N	428	-0-	-123	-0-	31	1	397	2	N	-0-					94
03	651	N	396	-0-	-255	-0-	30	1	366	2	N	-0-					94

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
10	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	302	1	3866	2	N	-0-					172
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	333	1	4490	2	N	182					354
							200	9									
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	313	1	4182	2	N	21	181	1			194
							23	9									
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	323	1	4271	2	N	-0-	32	1			162
02	4843	X	4095	-0-	-748	-0-	294	1	3799	2	N	2	40	1			124
							2	9									
03	5177	X	4179	-0-	-998	-0-	313	1	3866	2	N	-0-					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16647	X	14092	-0-	-2555	-0-	13874	2	218	9	N	198	180	1			212
11	16110	X	13223	-0-	-2887	-0-	13068	2	155	9	N	141	189	1			164
12	16647	X	15166	-0-	-1481	-0-	14997	2	169	9	N	154	186	1			132
01	14756	X	14736	-0-	-20	-0-	14602	2	134	9	N	122					254
02	13311	X	10507	-0-	-2804	-0-	10408	2	99	9	N	90	187	1			157
03	15159	X	10285	-0-	-4874	-0-	10197	2	88	9	N	80	185	1			52

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 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
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					52
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	-0-					52
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	Y	-0-					52
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	2					54
							2	9									
02	725	N	385	-0-	-340	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					54
03	775	N	291	-0-	-484	-0-	6	1	285	2	Y	-0-					54

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	51	-0-	51	220	3	1	48	2	Y	-0-					1
11	14B2	EXT	106	-0-	106	326	4	1	102	2	Y	-0-					1
12	14B2	EXT	130	-0-	130	456	5	1	125	2	Y	-0-					1
01	498	X	42	-0-	-456	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
02	116	N	66	-0-	-50	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					1

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	Y	-0-					82
11	1320	N	919	-0-	-401	-0-	38	1	879	2	Y	2	2	8			82
							2	9									
12	1240	N	744	-0-	-496	-0-	29	1	715	2	Y	-0-					82
01	1116	N	692	-0-	-424	-0-	31	1	659	2	Y	2					84
							2	9									
02	899	N	774	-0-	-125	-0-	48	1	726	2	Y	-0-					84
03	744	N	406	-0-	-338	-0-	9	1	397	2	Y	-0-					84

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					88
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	101	3	260	9	N	236	319	1			5
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	102	3	30	9	N	27					32
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
02	232	N	146	-0-	-86	-0-	102	3	44	9	N	40					72
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	104	3	34	9	N	31	83	1			20

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	2	N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	50	1	963	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	45	1	924	2	N	-0-					-0-
02	957	N	928	-0-	-29	-0-	44	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	47	1	904	2	N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	182					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					182
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					182
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	10993	3	89	9	N	81	179	1			199
11	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8274	3	87	9	N	79					278
12	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11169	3	171	9	N	155					433
01	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9047	3	140	9	N	127	350	1			210
02	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8666	3	153	9	N	139	171	1			178
*03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4290	3	40	9	N	36	94	1			120

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					21
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					21
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					21
01	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					21
02	348	N	104	-0-	-244	-0-	104	3			N	-0-					21
03	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2542	X	1045	-0-	-1497	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1094	-0-	-946	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1154	-0-	-799	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1029	-0-	-15	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	945	-0-	-202	-0-	945	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	720	N	408	-0-	-312	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	713	N	347	-0-	-366	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	682	N	342	-0-	-340	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	810	N	524	-0-	-286	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	698	-0-	-604	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1863	-0-	-297	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1644	-0-	-588	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1756	-0-	-476	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1159	-0-	-484	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					13
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					13
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					13
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					13
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					13
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					13

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
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	299	1	57	2	N	-0-			45
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	234	1	68	2	N	-0-			45
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	190	1	74	2	N	-0-			45
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	240	1	40	2	N	-0-			45
02	290 N	157	-0-	-133	-0-	123	1	34	2	N	-0-			45
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	1820	1	344	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1088	1	319	2	N	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	926	1	357	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	1133	-0-	-479	-0-	972	1	161	2	N	-0-			-0-
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1599	1	449	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	618				Y	-0-			-0-
11	T. A.	59	-0-	59	677	59	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	177	-0-	177	854	177	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	276	-0-	276	1130	276	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	149	-0-	149	1279	149	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1279				Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

10	DLQ G-10	2126	-0-	2126	5119	2126	2		Y	-0-			-0-
11	1200 N	1997	-0-	797	5916	1997	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	2167	-0-	-933	4983	2167	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	1970	-0-	-1130	3853	1970	2		Y	-0-			-0-
*02	2900 N	1585	-0-	-1315	2538	1585	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2538				Y	NO RPT			-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

10	DLQ G-10	3548	-0-	3548	10768	3548	2		Y	-0-			-0-
11	14101 X	3333	-0-	-10768	-0-	3333	2		Y	-0-			-0-
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		Y	-0-			-0-
01	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-			-0-
*02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		Y	-0-			-0-
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				Y	NO RPT			-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

10	DLQ G-10	1505	-0-	1505	4039	1505	2		Y	-0-			47
11	1200 N	1413	-0-	213	4252	1413	2		Y	-0-			47
12	3100 N	1174	-0-	-1926	2326	1174	2		Y	-0-			47
01	3100 N	1017	-0-	-2083	243	1017	2		Y	-0-			47
*02	1319 N	1076	-0-	-243	-0-	1076	2		Y	-0-			47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

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
10	DLQ G-10		2066	-0-	2066	2066	2066	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	866					Y	-0-					-0-
12	866	N	-0-	-0-	-866	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4325					Y	-0-					-0-
11	1200	N	1941	-0-	741	5066	1941	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2649	-0-	-451	4615	2649	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2041	-0-	-1059	3556	2041	2			Y	-0-					-0-
*02	2900	N	2237	-0-	-663	2893	2237	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2893					Y	NO RPT					-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
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
11	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
01	2108	X	1612	-0-	-496	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
02	1972	X	1450	-0-	-522	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-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
10	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	DLQ G-10		2251	-0-	2251	6267	2251	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	2114	-0-	914	7181	2114	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1644	-0-	-1456	5725	1644	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2502	-0-	-598	5127	2502	2			Y	-0-					-0-
*02	2900	N	2440	-0-	-460	4667	2440	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4667					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1200	-0-	1200	3649	1200	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1127	-0-	-73	3576	1127	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1569	-0-	-1531	2045	1569	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1575	-0-	-1525	520	1575	2			Y	-0-					-0-
*02	1782	N	1262	-0-	-520	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4985	2150	2			Y	-0-					-0-
11	7004	X	2019	-0-	-4985	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
*02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-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
10	5952 #	5368	-0-	-584	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
11	5760 #	4403	-0-	-1357	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
12	4526 #	4128	-0-	-398	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
01	5363 #	4139	-0-	-1224	-0-	4137	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5174 R	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
03	5363 #	4631	-0-	-732	-0-	4631	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					75
11	840 N	663	-0-	-177	-0-	663	3			N	-0-					75
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					75
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					75
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					75
03	899 N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					75

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					12
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					12
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					12
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					12
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

10	558 N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	899 N	529	-0-	-370	-0-	529	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

10	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					1
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					1
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					1
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					1
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					1
03	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-		3
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3		N	-0-		3
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-		3
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-		3
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-		3
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-		3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3		N	-0-		-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3		N	-0-		-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-		-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-		-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-		-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		65
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		65
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-		65
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		65
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		65
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		65

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-		-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		3
11	390	N	100	-0-	-290	-0-	100	3		N	-0-		3
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3		N	-0-		3
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-		3
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		3
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		3

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		30
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		30
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		30
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		30
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		30
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		30

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					83
11	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	3			N	-0-					83
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					83
01	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	3			N	-0-					83
02	754	N	699	-0-	-55	-0-	699	3			N	-0-					83
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					121
11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					121
12	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					121
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					121
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					121
*03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2159	3	67	9	N	61	177	1			5

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	122	1	1611	2	N	18					100
							20	9									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	125	1	1648	2	N	32					132
							35	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1534	2	N	68					200
							75	9									
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	107	1	1408	2	N	29	191	1			38
							32	9									
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	106	1	1417	2	N	10					48
							11	9									
*03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	110	1	1381	2	N	35					83
							39	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	194	1	2563	2	N	-0-					50
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	176	1	2321	2	N	-0-					50
12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	222	1	2789	2	N	-0-					50
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	209	1	2746	2	N	-0-					50
02	2900	N	2909	-0-	9	9	202	1	2707	2	N	-0-					50
03	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	192	1	2404	2	N	-0-					50

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

10	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N	-0-					23
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					23
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					23
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					23
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	127	1	1685	2	N	-0-					63
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	118	1	1551	2	N	-0-					63
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	126	1	1580	2	N	-0-					63
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	114	1	1502	2	N	1					64
							1	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	109	1	1458	2	N	1					65
							1	9									
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	132	1	1650	2	N	3					68
							3	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	564	-0-	-242	-0-	40	1	524	2	N	-0-					54
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	38	1	498	2	N	-0-					54
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	-0-					54
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	32	1	422	2	N	-0-					54
02	522	N	411	-0-	-111	-0-	29	1	382	2	N	-0-					54
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	512	2	N	1					55
							1	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	248	1	458	2	N	-0-					28
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	224	1	437	2	N	-0-					28
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	224	1	446	2	N	-0-					28
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	248	1	507	2	N	-0-					28
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	232	1	477	2	N	-0-					28
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	232	1	460	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	70	1	926	2	N	-0-					134
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	73	1	962	2	N	-0-					134
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	81	1	1014	2	N	-0-					134
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	72	1	950	2	N	-0-					134
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	77	1	1038	2	N	2					136
							2	9									
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	79	1	988	2	N	1					137
							1	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

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

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1379	-0-	-760	-0-	97	1	1282	2	N	-0-					158
11	1530	N	1272	-0-	-258	-0-	90	1	1182	2	N	-0-					158
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	96	1	1208	2	N	-0-					158
01	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	89	1	1166	2	N	-0-					158
02	1218	N	1038	-0-	-180	-0-	72	1	966	2	N	-0-					158
03	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	83	1	1043	2	N	-0-					158

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	448	1	5936	2	N	28					189
							31	9									
11	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	415	1	5459	2	N	29	181	1			37
							32	9									
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	413	1	5180	2	N	22					59
							24	9									
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	433	1	5692	2	N	27					86
							30	9									
02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	429	1	5747	2	N	32					118
							35	9									
*03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	462	1	5780	2	N	54					172
							59	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	573	2	N	-0-					27
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	N	-0-					27
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	2	N	-0-					27
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	-0-					27
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	N	-0-					27
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	N	-0-					27

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					126
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					126
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					126
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					126
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					126
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					126

TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					94
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					94
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					94
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					94
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					94
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			124
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			124
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			124
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-			124
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			124
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			124

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
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	138	1	445	2	N	-0-			-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	133	1	370	2	N	-0-			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	149	1	558	2	N	-0-			-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	124	1	546	2	N	-0-			-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	77	1	704	2	N	-0-			-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	70	1	737	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-			35
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			35
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			35
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			35
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2	EXT	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	-0-			127
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			127
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			127
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			127
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

10	496 N	393	-0-	-103	-0-	93	1	300	2	N	-0-			-0-
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	94	1	262	2	N	-0-			-0-
12	496 N	425	-0-	-71	-0-	90	1	335	2	N	-0-			-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	117	1	513	2	N	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646	2	N	-0-			-0-
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	703	2	N	-0-			-0-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

10	279 N	73	-0-	-206	-0-	17	1	56	2	N	-0-			-0-
11	210 N	42	-0-	-168	-0-	11	1	31	2	N	-0-			-0-
12	155 N	37	-0-	-118	-0-	8	1	29	2	N	-0-			-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	2	N	-0-			-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	83	1	756	2	N	-0-			-0-
*03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	110	1	1160	2	N	-0-			-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

10	15858	14501	-0-	-1357	-0-	209	1	14292	2	N	-0-			-0-
11	15744	14232	-0-	-1512	-0-	205	1	14027	2	N	-0-			-0-
12	15876	14510	-0-	-1366	-0-	208	1	14302	2	N	-0-			-0-
01	13144	12682	-0-	-462	-0-	174	1	12508	2	N	-0-			-0-
02	12296	11185	-0-	-1111	-0-	163	1	11022	2	N	-0-			-0-
03	13144	12127	-0-	-1017	-0-	176	1	11951	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. //CONT.// 093422
ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1246	2	Y	3			37
						3	9							
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	115	1	2298	2	Y	2			39
						2	9							
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1583	2	Y	-0-			39
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	86	1	1735	2	Y	2			41
						2	9							
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-			41
*03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	54	1	1105	2	Y	-0-			41

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5633	3	19	9	Y	17					192
11	5670 X	5566	-0-	-104	-0-	5543	3	23	9	Y	21					213
12	5859 X	5818	-0-	-41	-0-	5799	3	19	9	Y	17					230
01	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5892	3	32	9	Y	29	196	1			63
02	5394 X	4836	-0-	-558	-0-	4827	3	9	9	Y	8					71
03	5828 X	4818	-0-	-1010	-0-	4808	3	10	9	Y	9					80

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	261 N	10	-0-	-251	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	1914	-0-	-754	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

10	4557	X	2835	-0-	-1722	-0-	2835	2			N	-0-					187
11	4440	X	3452	-0-	-988	-0-	3452	2			N	-0-					187
12	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	4177	2	2	9	N	2					189
01	4588	X	3320	-0-	-1268	-0-	3320	2			N	-0-					189
02	4147	X	4054	-0-	-93	-0-	4051	2	3	9	N	3					192
03	4185	X	2849	-0-	-1336	-0-	2848	2	1	9	N	1					193

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

10	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					23
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					23
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					23
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					23
02	841	N	399	-0-	-442	-0-	399	2			N	-0-					23
03	713	N	259	-0-	-454	-0-	259	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

10	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4109	-0-	-241	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4078	-0-	-417	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3858	-0-	-637	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3598	-0-	-549	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4055	-0-	-378	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5835	-0-	-45	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5016	-0-	-813	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5231	-0-	-1000	-0-	5231	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			108
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			108
12	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			N	-0-			108
01	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-			108
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			108
03	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

10	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	3			N	-0-			-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	409	3			N	-0-			-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	N	-0-			2
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	N	-0-			2
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	N	-0-			2
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	28	1	397	2	N	-0-			2
02	406	N	372	-0-	-34	-0-	27	1	345	2	N	-0-			2
03	434	N	192	-0-	-242	-0-	14	1	178	2	N	-0-			2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

10	9145	X	5930	-0-	-3215	-0-	404	1	5526	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	5614	-0-	-3236	-0-	372	1	5242	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	8616	-0-	-1583	-0-	549	1	8067	2	N	-0-			-0-
01	10199	X	6593	-0-	-3606	-0-	438	1	6155	2	N	-0-			-0-
02	9541	X	5699	-0-	-3842	-0-	416	1	5283	2	N	-0-			-0-
*03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	646	1	8012	2	N	-0-			-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1405	2	N	-0-			50
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	109	1	1439	2	N	-0-			50
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	119	1	1487	2	N	-0-			50
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	115	1	1510	2	N	-0-			50
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	114	1	1526	2	N	-0-			50
03	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	115	1	1438	2	N	-0-			50

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	89	1	1175	2	N	-0-			89
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	78	1	1023	2	N	-0-			89
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	93	1	1166	2	N	-0-			89
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	139	1	1828	2	N	-0-			89
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	130	1	1740	2	N	-0-			89
*03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	227	1	2835	2	N	-0-			89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	84	1	718	2	N	-0-			26
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	61	1	497	2	N	-0-			26
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	2	N	-0-			26
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	123	1	1325	2	N	-0-			26
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	121	1	1270	2	N	-0-			26
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	114	1	1458	2	N	-0-			26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	659	1	3720	2	N	-0-			-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	570	1	3562	2	N	-0-			-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	534	1	2948	2	N	-0-			-0-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	482	1	2457	2	N	-0-			-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	516	1	2513	2	N	-0-			-0-
*03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	514	1	2541	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	961	N	346	-0-	-615	-0-	36	1	310	2	N	-0-			1
11	960	N	371	-0-	-589	-0-	41	1	330	2	N	-0-			1
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	819	2	N	-0-			1
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	79	1	854	2	N	-0-			1
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	68	1	712	2	N	-0-			1
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	72	1	923	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	916	N	866	-0-	-50	-0-	130	1	736	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	280	-0-	-1280	-0-	39	1	241	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	59	-0-	-2390	-0-	9	1	50	2	N	-0-			-0-
01	2449	X	36	-0-	-2413	-0-	6	1	30	2	N	-0-			-0-
02	2291	X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-			-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	184	1	1041	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	152	1	947	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	175	1	966	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	200	1	1019	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	1062	-0-	-11	-0-	181	1	881	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	186	1	917	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	295	1	1668	2	N	-0-			12
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	308	1	1925	2	N	-0-			12
12	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	324	1	1788	2	N	-0-			12
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	359	1	1830	2	N	-0-			12
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	400	1	1948	2	N	-0-			12
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	306	1	1513	2	N	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	161	1	1375	2	N	-0-					12
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	229	1	1862	2	N	-0-					12
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	150	1	1571	2	N	-0-					12
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	148	1	1593	2	N	-0-					12
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	111	1	1165	2	N	-0-					12
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	123	1	1582	2	N	-0-					12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	359	1	2027	2	N	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	318	1	1982	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2328	-0-	-245	-0-	357	1	1971	2	N	-0-					-0-
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	404	1	2056	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2191	-0-	-42	-0-	373	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	385	1	1903	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

10	341	N	100	-0-	-241	-0-	14	1	86	2	N	-0-					67
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	38	1	242	2	N	-0-					67
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	23	1	125	2	N	-0-					67
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-					67
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	42	1	244	2	N	-0-					67
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	43	1	264	2	N	-0-					67

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	287	1	1620	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1530	-0-	-240	-0-	211	1	1319	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	244	1	1346	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	726	-0-	-1196	-0-	119	1	607	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	233	-0-	-1246	-0-	40	1	193	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	149	1	1277	2	N	-0-					40
11	1080	N	880	-0-	-200	-0-	96	1	784	2	N	-0-					40
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	84	1	880	2	N	-0-					40
01	1116	N	870	-0-	-246	-0-	74	1	796	2	N	-0-					40
02	841	N	608	-0-	-233	-0-	53	1	555	2	N	-0-					40
03	961	N	757	-0-	-204	-0-	55	1	702	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

10	1395	N	647	-0-	-748	-0-	97	1	550	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	620	-0-	-490	-0-	86	1	534	2	N	-0-					-0-
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	109	1	603	2	N	-0-					-0-
01	651	N	221	-0-	-430	-0-	36	1	185	2	N	-0-					-0-
02	609	N	266	-0-	-343	-0-	45	1	221	2	N	-0-					-0-
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	103	1	509	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	222	1	1252	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	197	1	1230	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	209	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	241	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	261	1	1272	2	N	-0-					-0-
*03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	335	1	1655	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			3
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	N	-0-			3
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	159	1	1670	2	N	-0-			3
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	192	1	2067	2	N	-0-			3
02	2900	N	3605	-0-	705	705	314	1	3291	2	N	-0-			3
*03	3100	N	4601	-0-	1501	2206	333	1	4268	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
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
11	1170	X	81	-0-	-1089	-0-	11	1	70	2	N	-0-			-0-
12	1209	X	52	-0-	-1157	-0-	8	1	44	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	102	1	576	2	N	-0-			-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	75	1	471	2	N	-0-			-0-
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	96	1	529	2	N	-0-			-0-
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	98	1	499	2	N	-0-			-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	90	1	439	2	N	-0-			-0-
03	620	N	452	-0-	-168	-0-	76	1	376	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	68	1	427	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	85	1	431	2	N	-0-			-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	143	1	709	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	151	1	1295	2	N	-0-			3
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	205	1	1666	2	N	-0-			3
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	121	1	1270	2	N	-0-			3
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	113	1	1221	2	N	-0-			3
02	986	N	904	-0-	-82	-0-	79	1	825	2	N	-0-			3
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	88	1	1126	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 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
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	243	1	1373	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1314	-0-	-396	-0-	181	1	1133	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	241	1	1328	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	237	1	1209	2	N	-0-			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	241	1	1174	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	240	1	1186	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 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
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	333	1	1881	2	N	-0-			-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	307	1	1915	2	N	-0-			-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	341	1	1878	2	N	-0-			-0-
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	383	1	1948	2	N	-0-			-0-
02	2001	N	1979	-0-	-22	-0-	337	1	1642	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	348	1	1720	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	594	-0-	-2196	-0-	89	1	505	2	N	-0-					-0-
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	455	1	2843	2	N	-0-					-0-
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	424	1	2338	2	N	-0-					-0-
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	449	1	2286	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2429	-0-	-181	-0-	414	1	2015	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	458	1	2262	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	196	1	1108	2	N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	106	1	663	2	N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	136	1	749	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	705	-0-	-566	-0-	116	1	589	2	N	-0-					-0-
02	754	N	633	-0-	-121	-0-	108	1	525	2	N	-0-					-0-
03	899	N	369	-0-	-530	-0-	62	1	307	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

10	713	N	380	-0-	-333	-0-	57	1	323	2	N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	65	1	406	2	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	263	2	N	-0-					-0-
01	372	N	243	-0-	-129	-0-	40	1	203	2	N	-0-					-0-
02	464	N	233	-0-	-231	-0-	40	1	193	2	N	-0-					-0-
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	98	1	486	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

10	2263	X	1809	-0-	-454	-0-	248	1	1561	2	N	-0-					104
11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	243	1	1533	2	N	-0-					104
12	1829	X	1767	-0-	-62	-0-	278	1	1489	2	N	-0-					104
01	1829	X	1544	-0-	-285	-0-	226	1	1318	2	N	-0-					104
02	1711	N	1506	-0-	-205	-0-	220	1	1286	2	N	-0-					104
*03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	247	1	1534	2	N	-0-					104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	582	2	N	-0-					3
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	64	1	523	2	N	-0-					3
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	55	1	572	2	N	-0-					3
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	577	2	N	-0-					3
02	551	N	519	-0-	-32	-0-	45	1	474	2	N	-0-					3
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-					3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	103	1	881	2	N	-0-					20
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	113	1	924	2	N	-0-					20
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	1068	2	N	-0-					20
01	992	N	255	-0-	-737	-0-	22	1	233	2	N	-0-					20
02	1015	N	44	-0-	-971	-0-	4	1	40	2	N	-0-					20
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	244	1	3336	2	N	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	298	1	4205	2	N	-0-					-0-
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	220	1	3237	2	N	-0-					-0-
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	236	1	3322	2	N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	233	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	228	1	2834	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

10	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	N	-0-					77
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					77
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	N	-0-					77
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	N	-0-					77
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					77
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-					77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	723	1	4547	2	N	-0-					200
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	682	1	4308	2	N	-0-					200
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	811	1	4345	2	N	-0-					200
01	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	713	1	4152	2	N	-0-					200
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	704	1	4123	2	N	-0-					200
*03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	737	1	4581	2	N	-0-					200

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	N	-0-					-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	546	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

10	186	N	96	-0-	-90	-0-	13	1	83	2	N	-0-					84
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-					84
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-					84
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	10	1	57	2	N	-0-					84
02	87	N	32	-0-	-55	-0-	5	1	27	2	N	-0-					84
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-					84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	271	1	2316	2	N	-0-					19
11	2070	N	1457	-0-	-613	-0-	159	1	1298	2	N	-0-					19
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	225	1	2353	2	N	-0-					19
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	220	1	2374	2	N	-0-					19
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	163	1	1709	2	N	-0-					19
*03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	192	1	2465	2	N	-0-					19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	648	1	4075	2	N	-0-					105
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	594	1	3752	2	N	-0-					105
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	729	1	3905	2	N	-0-					105
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	645	1	3756	2	N	-0-					105
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	627	1	3671	2	N	-0-					105
*03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	664	1	4124	2	N	-0-					105

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	439	1	6006	2	N	-0-			-0-
11	6660 X	5208	-0-	-1452	-0-	345	1	4863	2	N	-0-			-0-
12	6882 X	5361	-0-	-1521	-0-	342	1	5019	2	N	-0-			-0-
01	6882 X	4716	-0-	-2166	-0-	313	1	4403	2	N	-0-			-0-
02	6032 X	2337	-0-	-3695	-0-	171	1	2166	2	N	-0-			-0-
03	6448 X	3099	-0-	-3349	-0-	231	1	2868	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

10	11129 X	7073	-0-	-4056	-0-	482	1	6591	2	N	-0-			-0-
11	10770 X	8568	-0-	-2202	-0-	567	1	8001	2	N	-0-			-0-
12	9858 X	9668	-0-	-190	-0-	616	1	9052	2	N	-0-			-0-
01	9517 X	8504	-0-	-1013	-0-	565	1	7939	2	N	-0-			-0-
02	8903 X	7069	-0-	-1834	-0-	516	1	6553	2	N	-0-			-0-
03	9672 X	7649	-0-	-2023	-0-	571	1	7078	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	367	1	5017	2	N	-0-			-0-
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	324	1	4567	2	N	-0-			-0-
12	5425 X	4570	-0-	-855	-0-	291	1	4279	2	N	-0-			-0-
01	5425 X	4606	-0-	-819	-0-	306	1	4300	2	N	-0-			-0-
02	5075 X	4438	-0-	-637	-0-	324	1	4114	2	N	-0-			-0-
03	5394 X	1265	-0-	-4129	-0-	94	1	1171	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

10	5425 X	4753	-0-	-672	-0-	324	1	4429	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	4918	-0-	-332	-0-	326	1	4592	2	N	-0-			-0-
12	5425 X	4707	-0-	-718	-0-	300	1	4407	2	N	-0-			-0-
01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	318	1	4464	2	N	-0-			-0-
02	4756 X	4541	-0-	-215	-0-	332	1	4209	2	N	-0-			-0-
03	5084 X	4183	-0-	-901	-0-	312	1	3871	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					16
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	1			N	-0-					16
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					6
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					6
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	1			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

10	2604	N	681	-0-	-1923	-0-	679	1	2	9	N	2					81
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1982	1	4	9	N	4					85
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2055	1	20	9	N	18					103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	900	N	570	-0-	-330	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1236	-0-	-40	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

10	620	N	599	-0-	-21	-0-	48	1	551	3	N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	43	1	518	3	N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	69	1	827	3	N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	91	1	1051	3	N	-0-					-0-
02	551	N	28	-0-	-523	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	455	-0-	-382	-0-	36	1	419	3	N	-0-					-0-
11	630	N	248	-0-	-382	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	683	3	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	N	-0-					-0-
02	232	N	3	-0-	-229	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2815	3			Y	-0-					44
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					44
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			Y	-0-					44
01	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3062	3	1	9	Y	1	1	1			44
02	2755	N	2685	-0-	-70	-0-	2685	3			Y	-0-					44
*03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1624	-0-	-290	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-	5	5			5
11	2250	N	2148	-0-	-102	-0-	2148	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	598	-0-	-1727	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
02	2088	N	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	736	-0-	-1589	-0-	736	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			Y	-0-	5	5			5
11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			Y	-0-					-0-
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5027	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-
*03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
*03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

10	496	N	285	-0-	-211	-0-	23	1	262	3	N	-0-					-0-
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	546	3	N	-0-					-0-
02	203	N	1	-0-	-202	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	648	-0-	-106	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	323	-0-	-54	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1334	-0-	-29	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	203	N	169	-0-	-34	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2343	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3474	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
*03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

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
10	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	527	N	96	-0-	-431	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	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
10	5611	X	4974	-0-	-637	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4795	-0-	-635	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5785	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
*03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1487	-0-	-21	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	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
10	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3504	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3219	X	3050	-0-	-169	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	3145	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
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	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
10	1891	N	1223	-0-	-668	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MANAHAN "B" WELL #: 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
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	232	N	197	-0-	-35	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2001	-0-	-355	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1670	-0-	-593	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1386	-0-	-702	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2777	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1395	N	222	-0-	-1173	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	233	-0-	-1159	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	899	N	444	-0-	-455	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	638	N	163	-0-	-475	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	266	-0-	-1129	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	783	N	535	-0-	-248	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1009	-0-	-1471	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1520	-0-	-557	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1748	-0-	-398	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	957	-0-	-1027	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1022	-0-	-590	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1174	-0-	-508	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

10	1767	X	1534	-0-	-233	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	37	-0-	-1493	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	277	-0-	-1552	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314

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
10	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					3
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					3
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					3
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					3
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					3
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					3

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
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	X	458	-0-	-142	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	Y	-0-					-0-
02	464	X	96	-0-	-368	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	186	-0-	-279	-0-	10	1	176	2	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	73	1	1395	2	Y	-0-					82
11	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	70	1	1380	2	Y	-0-					82
12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	73	1	1412	2	Y	-0-					82
01	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	73	1	1313	2	Y	-0-					82
02	1392	N	1268	-0-	-124	-0-	64	1	1204	2	Y	-0-					82
03	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	61	1	1113	2	Y	-0-					82

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	43	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	774	-0-	-96	-0-	39	1	735	2	Y	-0-					-0-
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	Y	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	93	1	1834	2	Y	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	96	1	1846	2	Y	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	103	1	1842	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1819	-0-	-37	-0-	92	1	1727	2	Y	-0-					-0-
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	416	-0-	-204	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	353	-0-	-127	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	130	-0-	-273	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	83	-0-	-265	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	65	-0-	-245	-0-	3	1	62	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
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	31	1	587	2	Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	30	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	33	1	583	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	534	-0-	-46	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	30	1	543	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
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	30	-0-	-497	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	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
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	339	-0-	-157	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	201	-0-	-118	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	15	1	278	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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					18
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					18
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					18
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					18
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					18
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

10	2263	X	1896	-0-	-367	-0-	94	1	1802	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1692	-0-	-348	-0-	81	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1788	-0-	-227	-0-	88	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1775	-0-	-240	-0-	94	1	1681	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1605	-0-	-19	-0-	81	1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	88	1	1593	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

10	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	72	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	64	1	1266	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	64	1	1232	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	72	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1196	-0-	-80	-0-	60	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	73	1	1321	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

10	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	-0-					-0-
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	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

10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	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

10	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	55	1	1057	2	Y	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	Y	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1072	-0-	-1	-0-	54	1	1018	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	57	1	1026	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	717	-0-	-895	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	67	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	72	1	1379	2	Y	-0-					-0-
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	80	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	1363 N	761	-0-	-602	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					-0-
*03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

10	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	134	1	2557	2	Y	-0-					-0-
11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	129	1	2548	2	Y	-0-					-0-
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	132	1	2551	2	Y	-0-					-0-
01	2697 N	2646	-0-	-51	-0-	140	1	2506	2	Y	-0-					-0-
02	2581 N	2498	-0-	-83	-0-	126	1	2372	2	Y	-0-					-0-
03	2697 N	2448	-0-	-249	-0-	128	1	2320	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

10	868 N	772	-0-	-96	-0-	38	1	734	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	731	-0-	-79	-0-	35	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	837 N	739	-0-	-98	-0-	36	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	696 N	650	-0-	-46	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	444	-0-	-300	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3791 X	1601	-0-	-2190	-0-	80	1	1521	2	Y	-0-					-0-
11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	269	1	5312	2	Y	-0-					-0-
12	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	239	1	4597	2	Y	-0-					-0-
01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	258	1	4624	2	Y	-0-					-0-
02	5394 X	4655	-0-	-739	-0-	235	1	4420	2	Y	-0-					-0-
03	5766 X	4698	-0-	-1068	-0-	246	1	4452	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	836	-0-	-218	-0-	42	1	794	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	798	-0-	-162	-0-	38	1	760	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	48	1	916	2	Y	-0-			-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	940	2	Y	-0-			-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	2	Y	-0-			-0-
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

10	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	196	1	3738	2	Y	-0-			-0-
11	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	181	1	3584	2	Y	-0-			-0-
12	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	180	1	3473	2	Y	-0-			-0-
01	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	203	1	3626	2	Y	-0-			-0-
02	3683	X	3245	-0-	-438	-0-	164	1	3081	2	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	182	1	3299	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	891	2	Y	-0-			38
11	930	N	763	-0-	-167	-0-	37	1	726	2	Y	-0-			38
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	47	1	900	2	Y	-0-			38
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-			38
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	Y	-0-			38
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	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

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	204	1	3894	2	Y	-0-			-0-
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	205	1	4063	2	Y	-0-			-0-
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	212	1	4090	2	Y	-0-			-0-
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	273	1	4891	2	Y	-0-			-0-
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	236	1	4441	2	Y	-0-			-0-
*03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	243	1	4404	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

10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	75	1	1421	2	N	-0-			-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	67	1	1321	2	N	-0-			-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	69	1	1338	2	N	-0-			-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	76	1	1352	2	N	-0-			-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	67	1	1254	2	N	-0-			-0-
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1307	2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	83	1	1591	2	N	-0-					-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	73	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	96	1	1717	2	N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	84	1	1571	2	N	-0-					-0-
*03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	91	1	1658	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

10	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	65	1	1249	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	63	1	1251	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	890	-0-	-443	-0-	44	1	846	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	63	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1129	-0-	-147	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	371	-0-	-528	-0-	19	1	352	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

10	992	N	814	-0-	-178	-0-	41	1	773	2	N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	2	N	-0-					-0-
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	40	1	771	2	N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	-0-					-0-
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	811	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		73	-0-	73	73	4	1	69	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

10	1054	X	870	-0-	-184	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					70
11	1020	X	763	-0-	-257	-0-	37	1	726	2	Y	-0-					70
12	1054	X	692	-0-	-362	-0-	34	1	658	2	Y	-0-					70
01	1023	X	683	-0-	-340	-0-	36	1	647	2	Y	-0-					70
02	725	N	538	-0-	-187	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					70
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					70

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	2	Y	-0-					37
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y	-0-					37
12	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	71	1	1372	2	Y	-0-					37
01	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	76	1	1358	2	Y	-0-					37
02	1392	N	1276	-0-	-116	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					37
03	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	67	1	1219	2	Y	-0-					37

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

10	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	158	1	3021	2	Y	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	168	1	3320	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2891	-0-	-643	-0-	143	1	2748	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3039	-0-	-495	-0-	161	1	2878	2	Y	-0-					-0-
02	3364	X	2655	-0-	-709	-0-	134	1	2521	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	150	1	2721	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	68	1	1336	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	70	1	1340	2	Y	-0-			-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	85	1	1518	2	Y	-0-			-0-
02	1363	N	1337	-0-	-26	-0-	67	1	1270	2	Y	-0-			-0-
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	Y	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	58	1	1115	2	Y	-0-			-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	55	1	1096	2	Y	-0-			-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	59	1	1059	2	Y	-0-			-0-
02	1102	N	1028	-0-	-74	-0-	52	1	976	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	989	-0-	-127	-0-	52	1	937	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	192	1	3657	2	Y	-0-			15
11	3780	X	3776	-0-	-4	-0-	182	1	3594	2	Y	-0-			15
12	3813	X	3343	-0-	-470	-0-	165	1	3178	2	Y	-0-			15
01	3844	X	3607	-0-	-237	-0-	191	1	3416	2	Y	-0-			15
02	3654	X	3327	-0-	-327	-0-	168	1	3158	2	Y	1			16
							1	9							
03	3906	X	3038	-0-	-868	-0-	159	1	2879	2	Y	-0-			16

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 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
10	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	167	1	3184	2	Y	-0-			22
11	3480	X	3278	-0-	-202	-0-	158	1	3120	2	Y	-0-			22
12	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	158	1	3044	2	Y	-0-			22
01	3503	X	3270	-0-	-233	-0-	173	1	3097	2	Y	-0-			22
02	3190	X	3105	-0-	-85	-0-	157	1	2947	2	Y	1			23
							1	9							
03	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	170	1	3074	2	Y	-0-			23

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	86	1	1637	2	Y	10			53
							11	9							
11	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	72	1	1417	2	Y	10			63
							11	9							
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	89	1	1721	2	Y	-0-			63
01	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	91	1	1634	2	Y	-0-			63
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	2	Y	2			65
							2	9							
03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	93	1	1693	2	Y	-0-			65

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 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
10	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	101	1	1931	2	Y	-0-			-0-
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	94	1	1860	2	Y	-0-			-0-
12	2077 N	1916	-0-	-161	-0-	94	1	1819	2	Y	3			3
						3	9							
01	2046 N	1651	-0-	-395	-0-	87	1	1564	2	Y	-0-			3
02	1885 N	1537	-0-	-348	-0-	78	1	1459	2	Y	-0-			3
03	1922 N	949	-0-	-973	-0-	50	1	899	2	Y	-0-			3

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	163	1	3101	2	Y	-0-			-0-
11	3150 X	3126	-0-	-24	-0-	150	1	2976	2	Y	-0-			-0-
12	3255 X	3201	-0-	-54	-0-	158	1	3043	2	Y	-0-			-0-
01	3255 X	3200	-0-	-55	-0-	169	1	3031	2	Y	-0-			-0-
02	3045 X	2908	-0-	-137	-0-	147	1	2761	2	Y	-0-			-0-
03	3255 X	2948	-0-	-307	-0-	154	1	2794	2	Y	-0-			-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	73	1	1385	2	Y	-0-			-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1316	2	Y	-0-			-0-
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	98	1	1883	2	Y	-0-			-0-
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	2	Y	-0-			-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1415	-0-	-321	-0-	74	1	1341	2	Y	-0-			-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

10	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	478	1	8528	2	Y	-0-			-0-
11	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	463	1	8564	2	Y	-0-			-0-
12	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	484	1	8727	2	Y	-0-			-0-
01	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	520	1	8745	2	Y	-0-			-0-
02	8729 X	8465	-0-	-264	-0-	455	1	8010	2	Y	-0-			-0-
03	9331 X	9071	-0-	-260	-0-	504	1	8567	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

10	1860 X	1446	-0-	-414	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-			-0-
11	1800 X	1287	-0-	-513	-0-	62	1	1225	2	Y	-0-			-0-
12	2232 X	1138	-0-	-1094	-0-	56	1	1082	2	Y	-0-			-0-
01	2232 X	1148	-0-	-1084	-0-	61	1	1087	2	Y	-0-			-0-
02	1247 N	552	-0-	-695	-0-	28	1	524	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	501	-0-	-646	-0-	26	1	475	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	36	1	722	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	682	-0-	-155	-0-	34	1	648	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	41	1	729	2	Y	-0-			-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	Y	-0-			-0-
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	49	1	895	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

10	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	85	1	1615	2	Y	-0-			-0-
11	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	93	1	1847	2	Y	-0-			-0-
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	91	1	1753	2	Y	-0-			-0-
01	1581	X	1527	-0-	-54	-0-	81	1	1446	2	Y	-0-			-0-
02	2262	X	1169	-0-	-1093	-0-	59	1	1110	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1387	-0-	-442	-0-	73	1	1314	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	104	1	1982	2	Y	-0-			-0-
11	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	95	1	1886	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	96	1	1842	2	Y	-0-			-0-
01	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	99	1	1763	2	Y	-0-			-0-
02	1914	N	1725	-0-	-189	-0-	87	1	1638	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	95	1	1721	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

10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	47	1	901	2	Y	-0-			20
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	705	2	Y	-0-			20
12	1085	N	534	-0-	-551	-0-	26	1	508	2	Y	-0-			20
01	961	N	386	-0-	-575	-0-	20	1	366	2	Y	-0-			20
02	725	N	528	-0-	-197	-0-	27	1	501	2	Y	-0-			20
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	23	1	418	2	Y	-0-			20

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

10	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	130	1	2472	2	Y	-0-			15
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	122	1	2407	2	Y	-0-			15
12	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	127	1	2442	2	Y	-0-			15
01	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	135	1	2418	2	Y	-0-			15
02	2436	N	2280	-0-	-156	-0-	115	1	2165	2	Y	-0-			15
03	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	127	1	2297	2	Y	2			17
							2	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	145	1	2757	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2865	-0-	-15	-0-	138	1	2727	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	137	1	2633	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	149	1	2670	2	Y	-0-					-0-
02	2784	X	2660	-0-	-124	-0-	134	1	2526	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	147	1	2656	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

10	558	N	535	-0-	-23	-0-	27	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	2	Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	476	-0-	-46	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

10	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	88	1	1688	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	83	1	1635	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	86	1	1654	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	90	1	1613	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1620	-0-	-33	-0-	82	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	90	1	1632	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

10	775	N	770	-0-	-5	-0-	38	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	Y	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	722	-0-	-3	-0-	36	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	40	1	732	2	Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	76	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1307	-0-	-343	-0-	63	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	76	1	1460	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	72	1	1348	2	N	-0-					-0-
*03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	2	Y	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	79	1	1565	2	Y	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	82	1	1587	2	Y	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1469	-0-	-126	-0-	74	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1325	-0-	-349	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	4867 X	4216	-0-	-651	-0-	210	1	4006	2	Y	-0-					-0-
11	4530 X	3475	-0-	-1055	-0-	167	1	3308	2	Y	-0-					-0-
12	4619 X	4160	-0-	-459	-0-	205	1	3955	2	Y	-0-					-0-
01	4371 X	4116	-0-	-255	-0-	218	1	3898	2	Y	-0-					-0-
02	4089 X	3762	-0-	-327	-0-	190	1	3572	2	Y	-0-					-0-
03	4216 X	3869	-0-	-347	-0-	202	1	3667	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	124	1	1091	2	Y	-0-					-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	131	1	1031	2	Y	-0-					-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	137	1	1079	2	Y	-0-					-0-
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	117	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	106	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	121	1	1059	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

10	2294 N	2111	-0-	-183	-0-	105	1	2006	2	Y	-0-					65
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	102	1	2026	2	Y	-0-					65
12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	111	1	2140	2	Y	-0-					65
01	2108 N	2011	-0-	-97	-0-	106	1	1905	2	Y	-0-					65
02	2059 N	1887	-0-	-172	-0-	95	1	1792	2	Y	-0-					65
03	2263 N	1822	-0-	-441	-0-	95	1	1727	2	Y	-0-					65

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

10	3751 X	3635	-0-	-116	-0-	181	1	3454	2	Y	-0-					30
11	3690 X	3669	-0-	-21	-0-	177	1	3492	2	Y	-0-					30
12	3813 X	3694	-0-	-119	-0-	182	1	3512	2	Y	-0-					30
01	3813 X	3744	-0-	-69	-0-	198	1	3546	2	Y	-0-					30
02	3538 X	3359	-0-	-179	-0-	169	1	3190	2	Y	-0-					30
03	3782 X	3513	-0-	-269	-0-	184	1	3329	2	Y	-0-					30

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

10	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	76	1	1443	2	Y	-0-					-0-
11	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	76	1	1506	2	Y	-0-					-0-
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	2	Y	-0-					-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	2	Y	-0-					-0-
02	1537 N	1514	-0-	-23	-0-	76	1	1438	2	Y	-0-					-0-
*03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	88	1	1588	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	2833	-0-	-422	-0-	141	1	2692	2	Y	-0-			72
11	3000 X	2667	-0-	-333	-0-	128	1	2528	2	Y	10			82
						11	9							
12	3100 X	2649	-0-	-451	-0-	131	1	2518	2	Y	-0-			82
01	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	131	1	2339	2	Y	-0-			82
02	2639 X	2311	-0-	-328	-0-	117	1	2193	2	Y	1			83
						1	9							
03	2821 X	2395	-0-	-426	-0-	125	1	2270	2	Y	-0-			83

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

10	2015 N	1976	-0-	-39	-0-	202	1	1774	2	Y	-0-			-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	217	1	1711	2	Y	-0-			-0-
12	2046 N	1985	-0-	-61	-0-	224	1	1761	2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	186	1	1793	2	Y	-0-			-0-
02	1856 N	1827	-0-	-29	-0-	168	1	1659	2	Y	-0-			-0-
03	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	194	1	1692	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

10	5859 X	5582	-0-	-277	-0-	278	1	5298	2	Y	5			100
						6	9							
11	5490 X	4988	-0-	-502	-0-	240	1	4747	2	Y	1			101
						1	9							
12	5921 X	4632	-0-	-1289	-0-	229	1	4403	2	Y	-0-			101
01	5921 X	5145	-0-	-776	-0-	272	1	4873	2	Y	-0-			101
02	5539 X	4594	-0-	-945	-0-	232	1	4362	2	Y	-0-			101
03	5580 X	5140	-0-	-440	-0-	269	1	4871	2	Y	-0-			101

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

10	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

10	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	115	1	2196	2	Y	-0-			-0-
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	86	1	1693	2	Y	-0-			-0-
12	2201 X	1037	-0-	-1164	-0-	51	1	986	2	Y	-0-			-0-
01	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	286	1	5122	2	Y	-0-			-0-
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	174	1	3285	2	Y	-0-			-0-
*03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	166	1	3011	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

10	14B2 EXT	2818	-0-	2818	5294	140	1	2678	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1614	-0-	1614	6908	78	1	1536	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1391	-0-	1391	8299	69	1	1322	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1255	-0-	1255	9554	66	1	1189	2	Y	-0-			-0-
02	10534 X	980	-0-	-9554	-0-	49	1	931	2	Y	-0-			-0-
03	2821 X	1107	-0-	-1714	-0-	58	1	1049	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 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
10	2945	N	2102	-0-	-843	-0-	105	1	1997	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	1596	-0-	-1074	-0-	77	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	145	1	2787	2	Y	-0-					-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	144	1	2585	2	Y	-0-					-0-
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	127	1	2394	2	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2645	-0-	-300	-0-	138	1	2507	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

10	11811	X	11347	-0-	-464	-0-	565	1	10782	2	N	-0-					-0-
11	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	558	1	11041	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	11343	-0-	-65	-0-	560	1	10783	2	N	-0-					-0-
01	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	605	1	10821	2	N	-0-					-0-
02	11223	X	10504	-0-	-719	-0-	530	1	9974	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	11124	-0-	-873	-0-	582	1	10542	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	166	1	3160	2	Y	-0-					15
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	152	1	3012	2	Y	-0-					15
12	3348	X	2925	-0-	-423	-0-	144	1	2781	2	Y	-0-					15
01	3348	X	2414	-0-	-934	-0-	128	1	2286	2	Y	-0-					15
02	3132	X	2400	-0-	-732	-0-	121	1	2279	2	Y	-0-					15
03	3317	X	2917	-0-	-400	-0-	153	1	2764	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

10	1054	N	883	-0-	-171	-0-	44	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	909	-0-	-141	-0-	44	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	48	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	52	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	Y	-0-					-0-
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	918	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

10	6913	X	4337	-0-	-2576	-0-	216	1	4121	2	Y	-0-					18
11	6330	X	5994	-0-	-336	-0-	288	1	5706	2	Y	-0-					18
12	6541	X	4319	-0-	-2222	-0-	213	1	4106	2	Y	-0-					18
01	6541	X	6084	-0-	-457	-0-	322	1	5762	2	Y	-0-					18
02	5800	X	5357	-0-	-443	-0-	270	1	5087	2	Y	-0-					18
03	6200	X	5620	-0-	-580	-0-	294	1	5326	2	Y	-0-					18

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	20	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	398	-0-	-8	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12760	X	1828	-0-	-10932	-0-	91	1	1737	2	Y	-0-			-0-
11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	104	1	2055	2	Y	-0-			-0-
12	5456	X	2216	-0-	-3240	-0-	109	1	2107	2	Y	-0-			-0-
01	5456	X	1757	-0-	-3699	-0-	93	1	1664	2	Y	-0-			-0-
02	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	119	1	2238	2	Y	-0-			-0-
*03	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	132	1	2397	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

10	5704	X	5454	-0-	-250	-0-	272	1	5182	2	Y	-0-			-0-
11	5160	X	4898	-0-	-262	-0-	236	1	4662	2	Y	-0-			-0-
12	5363	X	5046	-0-	-317	-0-	249	1	4797	2	Y	-0-			-0-
01	5456	X	5167	-0-	-289	-0-	273	1	4894	2	Y	-0-			-0-
02	5104	X	4774	-0-	-330	-0-	241	1	4533	2	Y	-0-			-0-
03	5456	X	4969	-0-	-487	-0-	260	1	4709	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

10	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	941	1	17954	2	Y	-0-			-0-
11	19740	X	17602	-0-	-2138	-0-	847	1	16755	2	Y	-0-			-0-
12	20398	X	16771	-0-	-3627	-0-	828	1	15943	2	Y	-0-			-0-
01	20398	X	16503	-0-	-3895	-0-	873	1	15630	2	Y	-0-			-0-
02	18705	X	14012	-0-	-4693	-0-	707	1	13305	2	Y	-0-			-0-
03	18910	X	15754	-0-	-3156	-0-	824	1	14930	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

10	13702	X	12367	-0-	-1335	-0-	616	1	11751	2	Y	-0-			-0-
11	13260	X	11104	-0-	-2156	-0-	534	1	10570	2	Y	-0-			-0-
12	13702	X	12624	-0-	-1078	-0-	623	1	12001	2	Y	-0-			-0-
01	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	699	1	12518	2	Y	-0-			-0-
02	11571	X	10703	-0-	-868	-0-	540	1	10163	2	Y	-0-			-0-
03	12617	X	10925	-0-	-1692	-0-	571	1	10354	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

10	6541	X	6027	-0-	-514	-0-	300	1	5727	2	Y	-0-			-0-
11	6330	X	6023	-0-	-307	-0-	290	1	5733	2	Y	-0-			-0-
12	6541	X	5739	-0-	-802	-0-	283	1	5456	2	Y	-0-			-0-
01	6386	X	6207	-0-	-179	-0-	328	1	5879	2	Y	-0-			-0-
02	5974	X	5398	-0-	-576	-0-	272	1	5126	2	Y	-0-			-0-
*03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	327	1	5934	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

10	13981	X	13894	-0-	-87	-0-	692	1	13202	2	Y	-0-			-0-
11	13290	X	13026	-0-	-264	-0-	627	1	12399	2	Y	-0-			-0-
12	13702	X	12776	-0-	-926	-0-	630	1	12146	2	Y	-0-			-0-
01	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	759	1	13578	2	Y	-0-			-0-
02	12992	X	12771	-0-	-221	-0-	644	1	12127	2	Y	-0-			-0-
03	13888	X	13415	-0-	-473	-0-	702	1	12713	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

10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	351	1	6687	2	Y	-0-			-0-
11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	323	1	6390	2	Y	-0-			-0-
12	6820	X	5880	-0-	-940	-0-	290	1	5590	2	Y	-0-			-0-
01	7037	X	6020	-0-	-1017	-0-	319	1	5701	2	Y	-0-			-0-
02	6583	X	5536	-0-	-1047	-0-	279	1	5257	2	Y	-0-			-0-
03	7037	X	6119	-0-	-918	-0-	320	1	5799	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	455	1	8674	2	Y	-0-					-0-
11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	410	1	8107	2	Y	-0-					-0-
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	411	1	7909	2	Y	-0-					-0-
01	9114	X	5424	-0-	-3690	-0-	287	1	5137	2	Y	-0-					-0-
02	8526	X	8284	-0-	-242	-0-	418	1	7866	2	Y	-0-					-0-
03	9114	X	7988	-0-	-1126	-0-	418	1	7570	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

10	13020	X	11854	-0-	-1166	-0-	591	1	11263	2	Y	-0-					-0-
11	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	685	1	13550	2	Y	-0-					-0-
12	13020	X	12214	-0-	-806	-0-	603	1	11611	2	Y	-0-					-0-
01	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	719	1	12874	2	Y	-0-					-0-
02	13775	X	11984	-0-	-1791	-0-	604	1	11380	2	Y	-0-					-0-
03	14725	X	12289	-0-	-2436	-0-	643	1	11646	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

10	9951	X	8424	-0-	-1527	-0-	420	1	8004	2	Y	-0-					-0-
11	9630	X	8296	-0-	-1334	-0-	399	1	7897	2	Y	-0-					-0-
12	9951	X	6729	-0-	-3222	-0-	332	1	6397	2	Y	-0-					-0-
01	8525	X	8148	-0-	-377	-0-	431	1	7717	2	Y	-0-					-0-
02	8033	X	7792	-0-	-241	-0-	393	1	7399	2	Y	-0-					-0-
03	8587	X	8566	-0-	-21	-0-	448	1	8118	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

10	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	893	1	17036	2	Y	-0-					-0-
11	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	812	1	16069	2	Y	-0-					-0-
12	18941	X	16349	-0-	-2592	-0-	807	1	15542	2	Y	-0-					-0-
01	18941	X	15862	-0-	-3079	-0-	839	1	15023	2	Y	-0-					-0-
02	17777	X	14602	-0-	-3175	-0-	737	1	13865	2	Y	-0-					-0-
03	17918	X	15329	-0-	-2589	-0-	802	1	14527	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

10	9176	X	3828	-0-	-5348	-0-	191	1	3637	2	Y	-0-					-0-
11	9660	X	9067	-0-	-593	-0-	436	1	8631	2	Y	-0-					-0-
12	9982	X	9086	-0-	-896	-0-	448	1	8638	2	Y	-0-					-0-
01	9982	X	9200	-0-	-782	-0-	487	1	8713	2	Y	-0-					-0-
02	8410	X	7582	-0-	-828	-0-	382	1	7200	2	Y	-0-					-0-
03	8990	X	8003	-0-	-987	-0-	419	1	7584	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

10	15655	X	13101	-0-	-2554	-0-	653	1	12448	2	Y	-0-					-0-
11	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	693	1	13711	2	Y	-0-					-0-
12	14570	X	13686	-0-	-884	-0-	675	1	13011	2	Y	-0-					-0-
01	14260	X	14130	-0-	-130	-0-	748	1	13382	2	Y	-0-					-0-
02	13920	X	12878	-0-	-1042	-0-	650	1	12228	2	Y	-0-					-0-
03	14880	X	13668	-0-	-1212	-0-	715	1	12953	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16864 X	14953	-0-	-1911	-0-	1531	1	13422	2	Y	-0-					84
11	15870 X	14574	-0-	-1296	-0-	1642	1	12932	2	Y	-0-					84
12	16399 X	15098	-0-	-1301	-0-	1703	1	13395	2	Y	-0-					84
01	15283 X	14928	-0-	-355	-0-	1404	1	13524	2	Y	-0-					84
02	14297 X	13643	-0-	-654	-0-	1254	1	12389	2	Y	-0-					84
03	15097 X	14268	-0-	-829	-0-	1467	1	12801	2	Y	-0-					84

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

10	17453 X	16063	-0-	-1390	-0-	800	1	15263	2	Y	-0-					-0-
11	16080 X	15542	-0-	-538	-0-	748	1	14794	2	Y	-0-					-0-
12	16616 X	15304	-0-	-1312	-0-	755	1	14549	2	Y	-0-					-0-
01	16616 X	7223	-0-	-9393	-0-	382	1	6841	2	Y	-0-					-0-
02	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	873	1	16438	2	Y	-0-					-0-
03	16058 X	15970	-0-	-88	-0-	835	1	15135	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

10	13392 X	12813	-0-	-579	-0-	638	1	12175	2	Y	-0-					-0-
11	12960 X	12441	-0-	-519	-0-	599	1	11842	2	Y	-0-					-0-
12	13299 X	12299	-0-	-1000	-0-	607	1	11692	2	Y	-0-					-0-
01	13299 X	12496	-0-	-803	-0-	661	1	11835	2	Y	-0-					-0-
02	12441 X	11507	-0-	-934	-0-	580	1	10927	2	Y	-0-					-0-
03	12865 X	12222	-0-	-643	-0-	639	1	11583	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

10	11656 X	9937	-0-	-1719	-0-	495	1	9442	2	Y	-0-					-0-
11	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	562	1	11121	2	Y	-0-					-0-
12	11470 X	11011	-0-	-459	-0-	543	1	10468	2	Y	-0-					-0-
01	11470 X	10797	-0-	-673	-0-	571	1	10226	2	Y	-0-					-0-
02	11281 X	10187	-0-	-1094	-0-	514	1	9673	2	Y	-0-					-0-
03	12059 X	11575	-0-	-484	-0-	605	1	10970	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

10	9703 X	7452	-0-	-2251	-0-	371	1	7081	2	Y	-0-					-0-
11	9390 X	5976	-0-	-3414	-0-	288	1	5688	2	Y	-0-					-0-
12	7719 X	5367	-0-	-2352	-0-	265	1	5102	2	Y	-0-					-0-
01	7440 X	7177	-0-	-263	-0-	380	1	6797	2	Y	-0-					-0-
02	6960 X	6630	-0-	-330	-0-	334	1	6296	2	Y	-0-					-0-
03	7440 X	6512	-0-	-928	-0-	341	1	6171	2	Y	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

10	7068 X	5819	-0-	-1249	-0-	290	1	5529	2	Y	-0-					-0-
11	6840 X	5881	-0-	-959	-0-	283	1	5598	2	Y	-0-					-0-
12	7068 X	6068	-0-	-1000	-0-	299	1	5769	2	Y	-0-					-0-
01	6076 X	4451	-0-	-1625	-0-	236	1	4215	2	Y	-0-					-0-
02	5684 X	4196	-0-	-1488	-0-	212	1	3984	2	Y	-0-					-0-
03	6076 X	351	-0-	-5725	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

10	5115 X	4704	-0-	-411	-0-	234	1	4470	2	Y	-0-					-0-
11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	234	1	4637	2	Y	-0-					-0-
12	4991 X	4685	-0-	-306	-0-	231	1	4454	2	Y	-0-					-0-
01	4960 X	4831	-0-	-129	-0-	256	1	4575	2	Y	-0-					-0-
02	4698 X	4206	-0-	-492	-0-	212	1	3994	2	Y	-0-					-0-
03	5022 X	4210	-0-	-812	-0-	220	1	3990	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6975 X	6818	-0-	-157	-0-	340	1	6478	2	Y	-0-			-0-
11	6480 X	6445	-0-	-35	-0-	310	1	6135	2	Y	-0-			-0-
12	6696 X	5884	-0-	-812	-0-	290	1	5594	2	Y	-0-			-0-
01	6820 X	1374	-0-	-5446	-0-	73	1	1301	2	Y	-0-			-0-
02	6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-					Y	-0-			-0-
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

10	5859 X	5818	-0-	-41	-0-	290	1	5528	2	Y	-0-			-0-
11	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	276	1	5459	2	Y	-0-			-0-
12	6169 X	5549	-0-	-620	-0-	274	1	5275	2	Y	-0-			-0-
01	6169 X	5833	-0-	-336	-0-	309	1	5524	2	Y	-0-			-0-
02	5684 X	5255	-0-	-429	-0-	265	1	4990	2	Y	-0-			-0-
03	5921 X	5663	-0-	-258	-0-	296	1	5367	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

10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			78
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			78
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			78
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			78

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

10	2976 X	2664	-0-	-312	-0-	132	1	2526	2	Y	5			46
						6	9							
11	2880 X	1498	-0-	-1382	-0-	72	1	1422	2	Y	4			50
						4	9							
12	2666 X	72	-0-	-2594	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			50
01	2666 X	8	-0-	-2658	-0-	8	2			Y	-0-			50
02	1450 N	43	-0-	-1407	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			50
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			50

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

10	13795 X	9903	-0-	-3892	-0-	493	1	9410	2	Y	-0-			-0-
11	12510 X	11258	-0-	-1252	-0-	542	1	10716	2	Y	-0-			-0-
12	11873 X	11786	-0-	-87	-0-	582	1	11204	2	Y	-0-			-0-
01	11687 X	7270	-0-	-4417	-0-	385	1	6885	2	Y	-0-			-0-
02	12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	626	1	11779	2	Y	-0-			-0-
*03	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	655	1	11870	2	Y	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

10	2883 X	2876	-0-	-7	-0-	2876	2			N	-0-			-0-
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-			-0-
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
*02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
*03	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2418 X	2395	-0-	-23	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2974	-0-	-2	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2531	-0-	-445	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
*02	3335 X	2101	-0-	-1234	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	1971	-0-	-1594	-0-	1971	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
12	837 N	698	-0-	-139	-0-	698	2		N	-0-			-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
*02	986 N	952	-0-	-34	-0-	952	2		N	-0-			-0-
*03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-			112
11	660 N	298	-0-	-362	-0-	298	2		N	-0-			112
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			112
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			112
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			112
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

10	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	791	-0-	-759	-0-	791	2		N	-0-			-0-
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
*02	1247 N	1043	-0-	-204	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
*03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

10	1209 N	749	-0-	-460	-0-	749	2		N	-0-			-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
01	744 N	565	-0-	-179	-0-	565	2		N	-0-			-0-
*02	928 N	664	-0-	-264	-0-	664	2		N	-0-			-0-
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

10	3100 N	3286	-0-	186	186	3286	2		N	-0-			25
11	2760 N	2390	-0-	-370	-0-	2390	2		N	-0-			25
12	2945 N	2080	-0-	-865	-0-	2080	2		N	-0-			25
01	3007 X	2311	-0-	-696	-0-	2311	2		N	-0-			25
*02	2813 X	1995	-0-	-818	-0-	1995	2		N	-0-			25
03	3007 X	2329	-0-	-678	-0-	2329	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
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	133	1	3275	2	Y	-0-					12
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	156	1	3992	2	Y	3	3	8			12
						3	9									
12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	118	1	2923	2	Y	-0-					12
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	135	1	3081	2	Y	5					17
						6	9									
02	3770 X	2421	-0-	-1349	-0-	97	1	2324	2	Y	-0-					17
03	4030 X	3191	-0-	-839	-0-	138	1	3053	2	Y	-0-					17

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					182
11	2130 N	243	-0-	-1887	-0-	243	2			N	-0-					182
12	2201 N	268	-0-	-1933	-0-	268	2			N	-0-					182
01	744 N	225	-0-	-519	-0-	225	2			N	-0-					182
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	214	2			N	-0-					182
03	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					20
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					20
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					20
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					20
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	75	1	1848	2	Y	-0-					95
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	2	Y	4	4	8			95
						4	9									
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	84	1	2081	2	Y	-0-					95
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	64	1	1462	2	Y	-0-					95
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	72	1	1733	2	Y	-0-					95
03	1860 N	939	-0-	-921	-0-	41	1	898	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	75	1	1844	2	Y	-0-					143
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-					143
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	72	1	1771	2	Y	-0-					143
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	63	1	1434	2	Y	-0-					143
02	2088 X	1275	-0-	-813	-0-	51	1	1224	2	Y	-0-					143
03	1922 X	1686	-0-	-236	-0-	73	1	1613	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	47	1	1147	2	Y	-0-					-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	58	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	68	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1209 N	578	-0-	-631	-0-	24	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	1479 N	534	-0-	-945	-0-	21	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	69	1	1521	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	82	1	2019	2	Y	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	74	1	1891	2	Y	-0-					-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	104	1	2561	2	Y	-0-					-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	98	1	2246	2	Y	-0-					-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	98	1	2360	2	Y	-0-					-0-
*03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	126	1	2777	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	402	-0-	-198	-0-	15	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	449	-0-	-264	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	318	-0-	-59	-0-	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	37	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	2	Y	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	64	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	927	-0-	-552	-0-	37	1	890	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1040	-0-	-603	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

10	4929	X	4686	-0-	-243	-0-	183	1	4503	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3167	-0-	-913	-0-	119	1	3048	2	Y	-0-					-0-
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	190	1	4705	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	188	1	4301	2	Y	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	205	1	4928	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4058	-0-	-840	-0-	176	1	3882	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	191	1	4685	2	Y	-0-					-0-
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	188	1	4790	2	Y	-0-					-0-
12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	202	1	4999	2	Y	-0-					-0-
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	202	1	4610	2	Y	-0-					-0-
02	4640	X	4625	-0-	-15	-0-	185	1	4440	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4618	-0-	-342	-0-	200	1	4418	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 #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	273	1	6706	2	Y	-0-					-0-
11	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	260	1	6649	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4755	-0-	-1135	-0-	185	1	4570	2	Y	-0-					-0-
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	259	1	5919	2	Y	-0-					-0-
02	4930	X	4728	-0-	-202	-0-	189	1	4539	2	Y	-0-					-0-
*03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	243	1	5376	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	58	X	33	-0-	-25	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	98	1	2401	2	Y	-0-					-0-
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	90	1	2303	2	Y	-0-					-0-
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	102	1	2519	2	Y	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	100	1	2271	2	Y	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	100	1	2397	2	Y	-0-					-0-
*03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	106	1	2353	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3140	-0-	40	40	123	1	3017	2	Y	-0-					-0-
11	2636	N	2596	-0-	-40	-0-	98	1	2498	2	Y	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	76	1	1883	2	Y	-0-					-0-
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	78	1	1783	2	Y	-0-					-0-
02	1740	X	1610	-0-	-130	-0-	64	1	1546	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1376	-0-	-484	-0-	60	1	1316	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	43	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	403	-0-	-32	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	2111	-0-	-1919	-0-	83	1	2028	2	Y	-0-					-0-
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	184	1	4699	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	2690	-0-	-1340	-0-	104	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3523	-0-	-507	-0-	148	1	3375	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3101	-0-	-959	-0-	124	1	2977	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3097	-0-	-1243	-0-	134	1	2963	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	64	1	1559	2	Y	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	58	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	54	1	1349	2	Y	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	72	1	1641	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1057	-0-	-422	-0-	42	1	1015	2	Y	-0-					-0-
*03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	120	1	2651	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 #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	104	1	2562	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1191	-0-	-429	-0-	45	1	1146	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	187	1	4618	2	Y	-0-					-0-
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	129	1	2946	2	Y	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	111	1	2676	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	2169	-0-	-2636	-0-	94	1	2075	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	51	1	1255	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	48	1	1237	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	49	1	1201	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	63	1	1510	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	44	1	983	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	Y	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	584	-0-	-129	-0-	23	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	549	-0-	-164	-0-	23	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	370	-0-	-268	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	19	1	421	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	64	1	1569	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	1079	-0-	-2551	-0-	41	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3092	-0-	-659	-0-	120	1	2972	2	Y	-0-					-0-
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	135	1	3086	2	Y	-0-					-0-
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	90	1	2155	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1425	-0-	-1675	-0-	62	1	1363	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

10	3255	X	2213	-0-	-1042	-0-	87	1	2126	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	2846	-0-	-1354	-0-	107	1	2739	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	2878	-0-	-1462	-0-	112	1	2766	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	1771	-0-	-2569	-0-	74	1	1697	2	Y	-0-					-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	112	1	2686	2	Y	-0-					-0-
*03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	143	1	3169	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

10	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	281	1	6904	2	Y	-0-					-0-
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	210	1	5362	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	3971	-0-	-1144	-0-	154	1	3817	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	3772	-0-	-1343	-0-	158	1	3614	2	Y	-0-					-0-
02	5655	X	3812	-0-	-1843	-0-	152	1	3660	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	2700	-0-	-3345	-0-	117	1	2583	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	T. A.		911	-0-	911	911	36	1	875	2	Y	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	911					Y	-0-					48

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	120	1	2935	2	Y	-0-					-0-
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	123	1	3151	2	Y	-0-					-0-
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	144	1	3564	2	Y	-0-					-0-
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	153	1	3481	2	Y	-0-					-0-
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	116	1	2792	2	Y	-0-					-0-
03	1860 X	1812	-0-	-48	-0-	78	1	1734	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

10	3472 X	2610	-0-	-862	-0-	102	1	2508	2	Y	-0-					35
11	3510 X	3146	-0-	-364	-0-	118	1	3027	2	Y	1	1	8			35
						1	9									
12	3627 X	3240	-0-	-387	-0-	126	1	3114	2	Y	-0-					35
01	3627 X	2014	-0-	-1613	-0-	85	1	1929	2	Y	-0-					35
02	3538 X	2529	-0-	-1009	-0-	101	1	2428	2	Y	-0-					35
03	3255 X	2826	-0-	-429	-0-	122	1	2704	2	Y	-0-					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	50	1	1219	2	Y	-0-					29
11	720 N	483	-0-	-237	-0-	18	1	465	2	Y	-0-					29
12	713 N	438	-0-	-275	-0-	17	1	421	2	Y	-0-					29
01	930 N	496	-0-	-434	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					29
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	625	2	Y	-0-					29
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	2	Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	133	1	3272	2	Y	-0-					-0-
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	120	1	3059	2	Y	-0-					-0-
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	145	1	3594	2	Y	-0-					-0-
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	130	1	2962	2	Y	-0-					-0-
02	3190 X	2163	-0-	-1027	-0-	86	1	2077	2	Y	-0-					-0-
03	3751 X	1478	-0-	-2273	-0-	64	1	1414	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	85	1	2076	2	Y	-0-					46
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	120	1	3070	2	Y	-0-					46
12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	133	1	3286	2	Y	-0-					46
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					46
02	3074 X	2071	-0-	-1003	-0-	2071	2			Y	-0-					46
03	3410 X	2966	-0-	-444	-0-	2966	2			Y	-0-					46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

10	3100 N	2356	-0-	-744	95	92	1	2264	2	Y	-0-					-0-
11	1659 N	1564	-0-	-95	-0-	59	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	71	1	1754	2	Y	-0-					-0-
01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	79	1	1811	2	Y	-0-					-0-
02	2349 X	1570	-0-	-779	-0-	63	1	1507	2	Y	-0-					-0-
03	2356 X	1292	-0-	-1064	-0-	56	1	1236	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 #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 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
10	3100 N	3160	-0-	60	60	124	1	3036	2	Y	-0-			-0-
11	2927 N	2867	-0-	-60	-0-	108	1	2759	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	4406	-0-	1306	1306	171	1	4235	2	Y	-0-			-0-
01	4758 X	3452	-0-	-1306	-0-	145	1	3307	2	Y	-0-			-0-
02	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	180	1	4332	2	Y	-0-			-0-
*03	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	220	1	4874	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

10	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	101	1	2487	2	Y	-0-			-0-
11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	80	1	2051	2	Y	-0-			-0-
12	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	69	1	1700	2	Y	-0-			-0-
01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	119	1	2712	2	Y	-0-			-0-
02	2030 N	1385	-0-	-645	-0-	55	1	1330	2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1285	-0-	-482	-0-	56	1	1229	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	172	1	4221	2	Y	-0-			-0-
11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	188	1	4803	2	Y	-0-			-0-
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	148	1	3671	2	Y	-0-			-0-
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	153	1	3490	2	Y	-0-			-0-
02	3190 X	2645	-0-	-545	-0-	106	1	2539	2	Y	-0-			-0-
*03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	150	1	3306	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

10	3100 N	2152	-0-	-948	1561	84	1	2068	2	Y	-0-			-0-
11	6411 X	4850	-0-	-1561	-0-	183	1	4667	2	Y	-0-			-0-
12	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	156	1	3868	2	Y	-0-			-0-
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	122	1	2772	2	Y	-0-			-0-
02	3567 X	3367	-0-	-200	-0-	134	1	3233	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	1544	-0-	-2269	-0-	67	1	1477	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	96	1	2366	2	Y	-0-			71
11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	79	1	2016	2	Y	-0-			71
12	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	2	Y	-0-			71
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	90	1	2046	2	Y	-0-			71
02	2030 N	1522	-0-	-508	-0-	61	1	1461	2	Y	-0-			71
03	2294 N	1563	-0-	-731	-0-	68	1	1495	2	Y	-0-			71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	Y	-0-			-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	32	1	825	2	Y	-0-			-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	432	-0-	-250	-0-	18	1	414	2	Y	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	Y	-0-			-0-
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

10	3534 X	1270	-0-	-2264	-0-	50	1	1220	2	Y	-0-			-0-
11	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	176	1	4508	2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	3176	-0-	-389	-0-	123	1	3053	2	Y	-0-			-0-
01	3565 X	2588	-0-	-977	-0-	109	1	2479	2	Y	-0-			-0-
02	4524 X	2158	-0-	-2366	-0-	86	1	2072	2	Y	-0-			-0-
03	4836 X	1792	-0-	-3044	-0-	78	1	1714	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 #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	165	1	4061	2	Y	-0-					1
11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	200	1	5121	2	Y	-0-					1
12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	299	1	7407	2	Y	-0-					1
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	211	1	4811	2	Y	-0-					1
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	238	1	5729	2	Y	-0-					1
*03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	361	1	7972	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	106	1	2605	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2311	-0-	-389	-0-	87	1	2224	2	Y	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	143	1	3540	2	Y	-0-					-0-
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	148	1	3373	2	Y	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	103	1	2489	2	Y	-0-					-0-
*03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	156	1	3447	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2301	-0-	-396	-0-	90	1	2211	2	Y	-0-					-0-
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	102	1	2604	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2697	X	1187	-0-	-1510	-0-	46	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	97	1	2222	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2104	-0-	-506	-0-	84	1	2020	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	101	1	2231	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	50	1	1231	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	42	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	395	-0-	-1372	-0-	15	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	887	-0-	-186	-0-	35	1	852	2	Y	-0-					-0-
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	64	1	1404	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4052	-0-	952	3425	159	1	3893	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1975	-0-	-1025	2400	74	1	1901	2	Y	-0-					-0-
12	5649	X	3249	-0-	-2400	-0-	126	1	3123	2	Y	-0-					-0-
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	141	1	3228	2	Y	-0-					-0-
02	3480	X	2702	-0-	-778	-0-	108	1	2594	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2070	-0-	-1650	-0-	90	1	1980	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	16	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	108	-0-	-419	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	2893	-0-	-2966	-0-	113	1	2780	2	Y	-0-			-0-
11	5670	X	4406	-0-	-1264	-0-	166	1	4240	2	Y	-0-			-0-
12	4185	X	2472	-0-	-1713	-0-	96	1	2376	2	Y	-0-			-0-
01	4185	X	3013	-0-	-1172	-0-	126	1	2887	2	Y	-0-			-0-
02	2987	X	2401	-0-	-586	-0-	96	1	2305	2	Y	-0-			-0-
*03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	161	1	3568	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	118	1	2897	2	Y	-0-			44
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	114	1	2919	2	Y	-0-			44
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	143	1	3545	2	Y	-0-			44
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	115	1	2621	2	Y	4			48
							4	9							
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	152	1	3656	2	Y	-0-			48
03	3689	X	2386	-0-	-1303	-0-	103	1	2283	2	Y	-0-			48

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	271	1	6664	2	Y	-0-			-0-
11	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	289	1	7364	2	Y	-0-			-0-
12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	236	1	5849	2	Y	-0-			-0-
01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	312	1	7119	2	Y	-0-			-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	222	1	5340	2	Y	-0-			-0-
*03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	277	1	6134	2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	883	2	N	-0-			102
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	75	1	923	2	N	-0-			102
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	2	N	-0-			102
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	71	1	919	2	N	-0-			102
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	59	1	858	2	N	-0-			102
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	140	1	877	2	N	-0-			102

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
02	1189	N	970	-0-	-219	-0-	970	2			N	-0-			-0-
03	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	1000	2			N	-0-			-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

10	2635	N	2423	-0-	-212	-0-	192	1	2231	2	N	-0-			26
11	2730	N	2490	-0-	-240	-0-	187	1	2303	2	N	-0-			26
12	2635	N	2245	-0-	-390	-0-	147	1	2033	2	N	59			85
							65	9							
01	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	160	1	2083	2	N	98			183
							108	9							
02	2407	N	2088	-0-	-319	-0-	135	1	1953	2	N	-0-			183
*03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	329	1	2062	2	N	30			213
							33	9							

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	379	1	807	2	Y	2				12
							2	9								
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	308	1	586	2	Y	4				16
							4	9								
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	217	1	530	2	Y	8				24
							9	9								
01	1178	N	918	-0-	-260	-0-	276	1	641	2	Y	1	15	1		10
							1	9								
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	378	1	769	2	Y	2				12
							2	9								
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	372	1	935	2	Y	2				14
							2	9								

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1702	1	3617	2	Y	16				84
							18	9								
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	1642	1	3128	2	Y	24				108
							26	9								
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	1746	1	4270	2	Y	94				202
							103	9								
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	1703	1	3954	2	Y	7	124	1		85
							8	9								
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	1604	1	3256	2	Y	8				93
							9	9								
*03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	1611	1	4054	2	Y	13				106
							14	9								

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	73	1	155	2	Y	2					51
							2	9									
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	199	1	380	2	Y	5					56
							6	9									
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	187	1	457	2	Y	19					75
							21	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	174	1	403	2	Y	1	45	1			31
							1	9									
02	580	N	517	-0-	-63	-0-	170	1	345	2	Y	2					33
							2	9									
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	170	1	428	2	Y	3					36
							3	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

10	155	N	144	-0-	-11	-0-	46	1	97	2	Y	1					5
							1	9									
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	51	1	97	2	Y	1					6
							1	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	50	1	122	2	Y	3					9
							3	9									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	47	1	110	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	48	1	98	2	Y	-0-					4
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	47	1	118	2	Y	1					5
							1	9									

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					5
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	N	4					9
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					11
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	184	2	3	9	N	3					14
02	203	N	145	-0-	-58	-0-	144	2	1	9	N	1					15
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					15

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					10
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	N	4					14
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					17
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3					20
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					21
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					21

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

10	310	N	245	-0-	-65	-0-	243	2	2	9	N	2					7
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	N	4					11
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	N	3					14
01	248	N	92	-0-	-156	-0-	89	2	3	9	N	3					17
02	290	N	40	-0-	-250	-0-	39	2	1	9	N	1					18
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18

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

10	744	N	603	-0-	-141	-0-	41	1	562	2	N	-0-					-0-
11	780	N	474	-0-	-306	-0-	31	1	443	2	N	-0-					-0-
12	806	N	473	-0-	-333	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	32	1	445	2	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	-0-					-0-
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	568	2	N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10					263
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1022	2	21	9	N	19					282
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	N	11					293
01	1054	N	750	-0-	-304	-0-	735	2	15	9	N	14					307
02	1015	N	632	-0-	-383	-0-	626	2	6	9	N	5					312
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	701	2	2	9	N	2					314

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

10	527	N	512	-0-	-15	-0-	506	2	6	9	N	5					17
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	368	2	10	9	N	9					26
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5					31
01	527	N	198	-0-	-329	-0-	190	2	8	9	N	7					38
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	2					40
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					40

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 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
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	N	6					20
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	2	11	9	N	10					30
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	644	2	7	9	N	6					36
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	571	2	9	9	N	8					44
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3					47
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					47

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					1
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					1
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					1
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					1
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					1

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
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					1
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					1
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					1
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					1
02	435	N	432	-0-	-3	-0-	432	2			Y	-0-					1
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 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
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					1
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					1
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

10	186 X	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			-0-
11	180 X	157	-0-	-23	-0-	157	2	N	-0-			-0-
12	186 X	148	-0-	-38	-0-	148	2	N	-0-			-0-
01	186 X	156	-0-	-30	-0-	156	2	N	-0-			-0-
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	2	N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	139	1	1838	2	N	3	13	1			51
							3	9									
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	132	1	1741	2	N	4					55
							4	9									
12	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	135	1	1689	2	N	3					58
							3	9									
01	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	133	1	1749	2	N	4					62
							4	9									
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	127	1	1709	2	N	7					69
							8	9									
*03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	138	1	1724	2	N	3	17	1			55
							3	9									

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	121	1	1595	2	N	3	12	1			145
							3	9									
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	124	1	1638	2	N	4					149
							4	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	134	1	1683	2	N	4					153
							4	9									
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1809	2	N	6					159
							7	9									
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	115	1	1537	2	N	10					169
							11	9									
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	100	1	1254	2	N	10	16	1			163
							11	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	122	1	1610	2	N	3	16	1			106
							3	9									
11	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	100	1	1311	2	N	3					109
							3	9									
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	133	1	1661	2	N	3					112
							3	9									
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	119	1	1563	2	N	3					115
							3	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	106	1	1426	2	N	7					122
							8	9									
03	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	113	1	1415	2	N	2	16	1			108
							2	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	106	1	1402	2	N	2	13	1			167
							2	9									
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	N	4					171
							4	9									
12	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	104	1	1298	2	N	2					173
							2	9									
01	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	97	1	1274	2	N	3					176
							3	9									
02	1421	N	1315	-0-	-106	-0-	91	1	1218	2	N	5					181
							6	9									
03	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	92	1	1150	2	N	1	13	1			169
							1	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
03 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

10	3596	X	2159	-0-	-1437	-0-	151	1	1996	2	N	11	30	1			198
							12	9									
11	3570	X	3047	-0-	-523	-0-	213	1	2801	2	N	30	175	1			53
							33	9									
12	4123	X	2244	-0-	-1879	-0-	165	1	2071	2	N	7					60
							8	9									
01	4123	X	3692	-0-	-431	-0-	260	1	3417	2	N	14					74
							15	9									
02	3857	X	2479	-0-	-1378	-0-	171	1	2295	2	N	12					86
							13	9									
03	3162	X	1870	-0-	-1292	-0-	138	1	1724	2	N	7	27	1			66
							8	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

10	403	N	193	-0-	-210	-0-	14	1	179	2	N	-0-					45
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	28	1	365	2	N	-0-					45
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	N	-0-					45
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	2	N	-0-					45
02	377	N	280	-0-	-97	-0-	19	1	261	2	N	-0-					45
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	N	-0-					45

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 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
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	573	2	N	-0-					7
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	2	N	-0-					7
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	N	-0-					7
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	2	N	-0-					7
02	638	N	628	-0-	-10	-0-	44	1	584	2	N	-0-					7
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	45	1	557	2	N	-0-					7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	173	1	2291	2	N	5					62
							6	9									
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	163	1	2145	2	N	2					64
							2	9									
12	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	167	1	2096	2	N	1					65
							1	9									
01	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	158	1	2083	2	N	2					67
							2	9									
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	156	1	2097	2	N	-0-					67
03	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	167	1	2091	2	N	3					70
							3	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	126	1	1671	2	N	-0-					139
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	121	1	1599	2	N	3					142
							3	9									
12	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	124	1	1560	2	N	-0-					142
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	128	1	1676	2	N	-0-					142
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	35					177
							39	9									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	121	1	1518	2	N	32					209
							35	9									

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
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	46	1	607	2	N	2	7	1			109
							2	9									
11	780	N	697	-0-	-83	-0-	49	1	647	2	N	1					110
							1	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	N	1					111
							1	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	2					113
							2	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	N	4					117
							4	9									
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	52	1	649	2	N	2	7	1			112
							2	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	N	-0-					182
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	56	1	739	2	N	-0-					182
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	62	1	771	2	N	-0-					182
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	57	1	751	2	N	-0-					182
02	783	N	760	-0-	-23	-0-	53	1	707	2	N	-0-					182
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	59	1	733	2	N	-0-					182

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	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

10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					15
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

10	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2		N	-0-					-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2		N	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2		N	-0-					-0-
02	348 N	310	-0-	-38	B	-0-	310	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

10	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2		N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-					-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2		N	-0-					-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2		N	-0-					-0-
02	377 N	327	-0-	-50	B	-0-	327	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: 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
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	240 N	175	-0-	-65 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2		N	-0-			-0-
02	493 N	479	-0-	-14	-0-	479	2		N	-0-			-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

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

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	808	-0-	808	15162	808	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	772	-0-	772	15934	772	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	792	-0-	792	16726	792	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	768	-0-	768	17494	768	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	742	-0-	742	18236	742	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	788	-0-	788	19024	788	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1189 N	1093	-0-	-96	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	1358	-0-	1358	18639	1358	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1252	-0-	1252	19891	1252	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	1170	-0-	1170	21061	1170	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1071	-0-	1071	22132	1071	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	817	-0-	817	22949	817	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1159	-0-	1159	24108	1159	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

10	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

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

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

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

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

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

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	286	2		N	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
*03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

10	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	2		N	-0-			-0-
11	780 N	766	-0-	-14	-0-	766	2		N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2		N	-0-			-0-
02	754 N	737	-0-	-17	-0-	737	2		N	-0-			-0-
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

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

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2		N	-0-			-0-
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	2		N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
03	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

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

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
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
10	12121	X	10874	-0-	-1247	-0-	497	1	10377	2	N	-0-					-0-
11	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	485	1	11296	2	N	9	8	1			1
							10	9									
12	12121	X	11801	-0-	-320	-0-	503	1	11277	2	N	19	15	1			5
							21	9									
01	11873	X	11481	-0-	-392	-0-	502	1	10973	2	N	5	8	1			2
							6	9									
02	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	1177	1	10166	2	N	17	8	1			11
							19	9									
03	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					11

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

10	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	78	1	1913	2	N	-0-					50
11	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	76	1	1843	2	N	-0-					50
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	N	-0-					50
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	90	1	1844	2	N	-0-					50
02	1856	N	1767	-0-	-89	-0-	82	1	1685	2	N	-0-					50
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	29	1	911	2	N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	934	2	N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	N	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	29	1	909	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3308	-0-	208	208	3308	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1276	-0-	-29	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	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
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1121	-0-	-39	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

10	1875	X	760	-0-	-1115	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	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

10	DLQ G-10		819	-0-	819	2390	27	1	792	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		788	-0-	788	3178	26	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	3000	N	807	-0-	-2193	985	28	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	1785	N	800	-0-	-985	-0-	28	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	743	-0-	-11	-0-	26	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	27	1	763	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

10	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	72	1	1779	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	69	1	1660	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	70	1	1699	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	69	1	1666	2	N	-0-					-0-
*02	1682	N	1583	-0-	-99	-0-	67	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	70	1	1660	2	N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

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
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

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

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	959	-0-	-85	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					11
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					11
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					11
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					11
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					11
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1526	-0-	-11	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

10	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
11	3856 R	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
12	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
02	3741	-0-	-0-	-3741	-0-				N	-0-			-0-
03	3999	1057	-0-	-2942	-0-	1057	2		N	-0-			-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		81	-0-	81	15922	81	3			N	-0-					7
11	SWR 10		84	-0-	84	16006	84	3			N	-0-	5	5			2
12	SWR 10		84	-0-	84	16090	84	3			N	-0-					2
01	SWR 10		65	-0-	65	16155	65	3			N	-0-					2
02	SWR 10		48	-0-	48	16203	48	3			N	-0-					2
03	SWR 10		56	-0-	56	16259	56	3			N	-0-					2

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 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
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	92	1	657	3	N	53	92	1			56
							58	9									
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	64	1	687	3	N	2	6	1			52
							2	9									
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	109	1	644	3	N	3					55
							3	9									
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	145	1	752	3	N	2	5	1			52
							2	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	121	1	851	3	N	-0-					52
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	137	1	757	3	N	-0-					52

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-	1	1			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
02	SWR	10	4	-0-	4	209	4	3			N	-0-					-0-
03	SWR	10	3	-0-	3	212	3	3			N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	79	-0-	79	5723	10	1	69	3	N	-0-					2
11	SWR 10	72	-0-	72	5795	6	1	66	3	N	-0-					2
12	SWR 10	62	-0-	62	5857	9	1	53	3	N	-0-					2
01	SWR 10	72	-0-	72	5929	12	1	60	3	N	-0-					2
02	SWR 10	71	-0-	71	6000	9	1	62	3	N	-0-					2
03	SWR 10	72	-0-	72	6072	11	1	61	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	1646	-0-	1646	100202	201	1	1445	3	N	-0-					15
11	SWR 10	1553	-0-	1553	101755	132	1	1415	3	N	5	9	1			11
						6	9									
12	SWR 10	1178	-0-	1178	102933	170	1	1002	3	N	5					16
						6	9									
01	SWR 10	1209	-0-	1209	104142	195	1	1011	3	N	3	9	1			10
						3	9									
02	SWR 10	1567	-0-	1567	105709	195	1	1372	3	N	-0-					10
03	SWR 10	1109	-0-	1109	106818	170	1	939	3	N	-0-					10

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					3
11	2700 N	2684	-0-	-16	-0-	2684	2			Y	-0-					3
12	2759 N	2651	-0-	-108	-0-	2651	2			Y	-0-					3
01	2914 N	2791	-0-	-123	-0-	2791	2			Y	-0-					3
02	2581 N	2541	-0-	-40	-0-	2541	2			Y	-0-					3
*03	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					3

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-					154
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-					154
12	1085	N	742	-0-	-343	-0-	742	2		N	-0-					154
01	1085	N	405	-0-	-680	-0-	405	2		N	-0-					154
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					154
03	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	2		N	-0-					154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-					10
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-					10
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2		N	-0-					10
01	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2		N	-0-					10
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					10
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					10

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-					2
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					2
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					2
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-					2
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					2
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	489	1	3510	3	N	-0-					52
11	4710	X	2582	-0-	-2128	-0-	220	1	2355	3	N	6	25	1			33
							7	9									
12	4867	X	2372	-0-	-2495	-0-	342	1	2018	3	N	11					44
							12	9									
01	4867	X	2871	-0-	-1996	-0-	463	1	2402	3	N	5	17	1			32
							6	9									
02	4553	X	2776	-0-	-1777	-0-	346	1	2430	3	N	-0-					32
03	3999	X	2820	-0-	-1179	-0-	433	1	2387	3	N	-0-					32

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	453	3	N	-0-					3
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	609	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	90	1	531	3	N	3					6
							3	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	91	1	474	3	N	1	4	1			3
							1	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	77	1	545	3	N	-0-					3
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	83	1	459	3	N	-0-					3

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	155	1	1114	3	N	-0-					13
11	930	N	828	-0-	-102	-0-	70	1	755	3	N	3	9	1			7
							3	9									
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	194	1	1146	3	N	6					13
							7	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	280	1	1454	3	N	3	9	1			7
							3	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	249	1	1753	3	N	-0-					7
*03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	255	1	1407	3	N	-0-					7

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
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	93	1	668	3	N	-0-					7
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	72	1	775	3	N	3	4	1			6
							3	9									
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	107	1	630	3	N	3					9
							3	9									
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	151	1	781	3	N	1	5	1			5
							1	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	98	1	692	3	N	-0-					5
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	116	1	641	3	N	-0-					5

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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					2
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					2
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					2
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					2
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					2
*03	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					2

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	78	1	561	3	N	-0-					4
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	477	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	69	1	409	3	N	2					6
							2	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	79	1	410	3	N	1	3	1			4
							1	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	62	1	435	3	N	-0-					4
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	86	1	471	3	N	-0-					4

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	807	-0-	807	48638	92	1	657	3	N	53	92	1			56
						58	9									
11	SWR 10	753	-0-	753	49391	64	1	687	3	N	2	6	1			52
						2	9									
12	SWR 10	756	-0-	756	50147	109	1	644	3	N	3					55
						3	9									
01	SWR 10	899	-0-	899	51046	145	1	752	3	N	2	5	1			52
						2	9									
02	SWR 10	972	-0-	972	52018	121	1	851	3	N	-0-					52
03	SWR 10	894	-0-	894	52912	137	1	757	3	N	-0-					52

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	509	1	3650	3	N	-0-					38
11	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	194	1	2080	3	N	6	20	1			24
						7	9									
12	1333 X	1108	-0-	-225	-0-	160	1	942	3	N	5					29
						6	9									
01	1333 X	808	-0-	-525	-0-	130	1	676	3	N	2	10	1			21
						2	9									
02	1247 X	808	-0-	-439	-0-	101	1	707	3	N	-0-					21
03	1333 X	830	-0-	-503	-0-	128	1	702	3	N	-0-					21

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

10	2821 X	2594	-0-	-227	-0-	317	1	2277	3	N	-0-					26
11	3000 X	2050	-0-	-950	-0-	174	1	1869	3	N	6	16	1			16
						7	9									
12	3100 X	2026	-0-	-1074	-0-	292	1	1724	3	N	9					25
						10	9									
01	3100 X	2266	-0-	-834	-0-	365	1	1897	3	N	4	14	1			15
						4	9									
02	2436 X	1845	-0-	-591	-0-	230	1	1615	3	N	-0-					15
03	2604 X	2215	-0-	-389	-0-	340	1	1875	3	N	-0-					15

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	3	N	-0-					4
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	368	3	N	1	2	1			3
						1	9									
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	57	1	335	3	N	2					5
						2	9									
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	71	1	370	3	N	1	3	1			3
						1	9									
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	53	1	375	3	N	-0-					3
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	67	1	369	3	N	-0-					3

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	88	1	630	3	N	-0-					6
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	62	1	660	3	N	2	3	1			5
							2	9									
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	106	1	628	3	N	3					8
							3	9									
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	135	1	703	3	N	2	5	1			5
							2	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	112	1	785	3	N	-0-					5
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	109	1	599	3	N	-0-					5

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

10	1519	N	1192	-0-	-327	-0-	1192	3			N	-0-	5	5			7
11	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	1216	3			N	-0-	3	5			4
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					4
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					4
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					4
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					4

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3472 X	2402	-0-	-1070	-0-	294	1	2108	3	N	-0-					29
11	2970 X	2371	-0-	-599	-0-	202	1	2162	3	N	6	17	1			18
						7	9									
12	3069 X	1841	-0-	-1228	-0-	265	1	1566	3	N	9					27
						10	9									
01	3069 X	2113	-0-	-956	-0-	341	1	1768	3	N	4	14	1			17
						4	9									
02	2581 X	2247	-0-	-334	-0-	280	1	1967	3	N	-0-					17
03	2449 X	2348	-0-	-101	-0-	361	1	1987	3	N	-0-					17

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	N	-0-					2
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	N	-0-					2
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	147	3	N	1	1	1			2
						1	9									
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	N	-0-					2
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	N	-0-					2

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
10	4774 X	4571	-0-	-203	-0-	559	1	4012	3	N	-0-					42
11	4620 X	3836	-0-	-784	-0-	327	1	3499	3	N	9	23	1			28
						10	9									
12	4619 X	4271	-0-	-348	-0-	616	1	3633	3	N	20					48
						22	9									
01	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	764	1	3967	3	N	8	29	1			27
						9	9									
02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	552	1	3884	3	N	-0-					27
03	4557 X	4211	-0-	-346	-0-	647	1	3564	3	N	-0-					27

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	201	1	1445	3	N	-0-					15
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	132	1	1415	3	N	5	9	1			11
						6	9									
12	1550 N	1178	-0-	-372	-0-	170	1	1002	3	N	5					16
						6	9									
01	1643 N	1209	-0-	-434	-0-	195	1	1011	3	N	3	9	1			10
						3	9									
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	195	1	1372	3	N	-0-					10
03	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	170	1	939	3	N	-0-					10

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	2759	X	1688	-0-	-1071	-0-	206	1	1482	3	N	-0-					19
11	1980	X	1523	-0-	-457	-0-	130	1	1389	3	N	4	12	1			11
							4	9									
12	2015	X	1654	-0-	-361	-0-	238	1	1407	3	N	8					19
							9	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	304	1	1577	3	N	3	11	1			11
							3	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	242	1	1703	3	N	-0-					11
*03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	312	1	1721	3	N	-0-					11

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	N	-0-					2
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	3	N	-0-					2
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	173	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	N	-0-					2
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	62	1	340	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	498	1	3570	3	N	-0-					29
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	340	1	3646	3	N	10	16	1			23
							11	9									
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	596	1	3519	3	N	20					43
							22	9									
01	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	626	1	3250	3	N	6	28	1			21
							7	9									
02	3857	X	3261	-0-	-596	-0-	406	1	2855	3	N	-0-					21
03	4123	X	2023	-0-	-2100	-0-	311	1	1712	3	N	-0-					21

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			3
12	14B2	EXT	55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					3
*03	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-					3

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	7	3	3			N	-0-			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

10	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-			7
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-	5	5	2
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			2
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			2
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	48	3			N	-0-			2
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-			2

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

10	3968 X	3405	-0-	-563	-0-	1080	1	2325	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3455	-0-	-385	-0-	1096	1	2359	2	N	-0-			-0-
12	3968 X	3571	-0-	-397	-0-	1005	1	2566	2	N	-0-			-0-
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	1138	1	2990	2	N	-0-			-0-
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	1075	1	2726	2	N	-0-			-0-
*03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	1264	1	2692	2	N	-0-			-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

10	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	604	1	11789	2	N	-0-			-0-
11	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	563	1	11390	2	N	-0-			-0-
12	11881 X	11881	-0-	-0-	-0-	540	1	11341	2	N	-0-			-0-
01	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	544	1	11557	2	N	-0-			-0-
02	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	501	1	10695	2	N	-0-			-0-
*03	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	541	1	11317	2	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	82	1	1601	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1942	-0-	-248	-0-	91	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2040	-0-	-378	-0-	93	1	1947	2	N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	89	1	1892	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	808	-0-	-1077	-0-	36	1	772	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1429	-0-	-617	-0-	65	1	1364	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
10	8432	X	8165	-0-	-267	-0-	391	1	7640	2	Y	122	45	1			77
							134	9									
11	8160	X	7924	-0-	-236	-0-	368	1	7449	2	Y	97	89	1			85
							107	9									
12	8153	X	7740	-0-	-413	-0-	352	1	7388	2	Y	-0-	85	1			-0-
01	8153	X	7933	-0-	-220	-0-	356	1	7577	2	Y	-0-					-0-
02	7656	X	7435	-0-	-221	-0-	333	1	7102	2	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7564	-0-	-620	-0-	345	1	7219	2	Y	-0-					-0-

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
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	867	1	5896	2	N	122	45	1			77
							134	9									
11	6540	X	6135	-0-	-405	-0-	828	1	5229	2	N	71	77	1			71
							78	9									
12	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	855	1	5524	2	N	11	39	1			43
							12	9									
01	6882	X	6239	-0-	-643	-0-	846	1	5393	2	N	-0-	43	1			-0-
02	6438	X	4533	-0-	-1905	-0-	689	1	3844	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5946	-0-	-936	-0-	836	1	5110	2	N	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	1839	-0-	-1726	-0-	653	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	1348	-0-	-2102	-0-	594	1	754	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1747	-0-	-1043	-0-	640	1	1107	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1672	-0-	-622	-0-	569	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	630	1	1613	2	N	-0-					-0-
*03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	673	1	1693	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

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*02	14B2	EXT	1503	-0-	1503	1503	1503	2			N	-0-					72
03	14B2	EXT	1202	-0-	1202	2705	1202	2			N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	276	1	1036	2	N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	111	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	961	N	751	-0-	-210	-0-	131	1	620	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	751	-0-	-551	-0-	139	1	612	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	817	-0-	-285	-0-	79	1	738	2	N	-0-					-0-
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	88	1	736	2	N	-0-					-0-

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
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	163	1	612	2	N	-0-					46
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	75	1	701	2	N	-0-					46
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	198	1	941	2	N	40	40	1			46
							44	9									
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	329	1	1447	2	N	-0-					46
02	754	N	516	-0-	-238	-0-	50	1	466	2	N	-0-					46
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	84	1	703	2	N	2					48
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	813	-0-	-1202	-0-	8	1	802	2	Y	3					259
							3	9									
11	1950	X	417	-0-	-1533	-0-	1	1	416	2	Y	-0-					259
12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	51	1	2110	2	Y	38					297
							42	9									
01	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	57	1	2194	2	Y	27	166	1			158
							30	9									
02	2842	X	2118	-0-	-724	-0-	52	1	2044	2	Y	20					178
							22	9									
03	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	51	1	2110	2	Y	30					208
							33	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	510	-0-	-327	-0-	510	2		Y	-0-			27
11	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	2		Y	-0-			27
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-			27
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			27
02	522 N	482	-0-	-40	-0-	482	2		Y	-0-			27
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2		Y	-0-			27

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2		Y	-0-			154
11	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		Y	-0-			154
12	4464 X	2174	-0-	-2290	-0-	2174	2		Y	-0-			154
01	4743 X	3868	-0-	-875	-0-	3868	2		Y	-0-			154
02	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		Y	-0-			154
*03	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		Y	-0-			154

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-			2
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-			2
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			2
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			2
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-			2
03	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2		Y	-0-			2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					17
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					17
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					17
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					17
02	493	N	434	-0-	-59	-0-	434	2			Y	-0-					17
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					17

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	N	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	2	N	-0-					-0-
01	496	N	133	-0-	-363	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
02	522	N	386	-0-	-136	-0-	17	1	369	2	N	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	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

10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

10	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
11	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-					-0-
12	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
03	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 7310 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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

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
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	367	1	1375	2	N	13					99
						14	9									
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	159	1	1484	2	N	8					107
						9	9									
12	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	269	1	1275	2	N	40	40	1			107
						44	9									
01	1767 N	1275	-0-	-492	-0-	234	1	1030	2	N	10					117
						11	9									
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	171	1	1601	2	N	-0-					117
*03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	186	1	1555	2	N	12					129
						13	9									

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
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	135	1	504	2	N	-0-					251
11	720 N	518	-0-	-202	-0-	50	1	468	2	N	-0-					251
12	744 N	465	-0-	-279	-0-	78	1	372	2	N	14	14	1			251
						15	9									
01	651 N	226	-0-	-425	-0-	42	1	184	2	N	-0-					251
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	81	1	753	2	N	2					253
						2	9									
*03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	88	1	732	2	N	13					266
						14	9									

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
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	132	1	493	2	N	-0-					59
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	59	1	550	2	N	2					61
						2	9									
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	108	1	514	2	N	10	10	1			61
						11	9									
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	131	1	575	2	N	-0-					61
02	580 N	479	-0-	-101	-0-	46	1	433	2	N	-0-					61
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	79	1	658	2	N	-0-					61

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
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
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	316	1	1185	2	N	7					69
							8	9									
11	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	136	1	1272	2	N	15					84
							17	9									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	233	1	1104	2	N	27	27	1			84
							30	9									
01	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	265	1	1168	2	N	23					107
							25	9									
02	1392	N	1386	-0-	-6	-0-	133	1	1247	2	N	5					112
							6	9									
03	1364	N	713	-0-	-651	-0-	76	1	635	2	N	2					114
							2	9									

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	162	1	606	2	N	-0-					5
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	67	1	622	2	N	-0-					5
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	115	1	546	2	N	-0-					5
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	130	1	571	2	N	-0-					5
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	N	-0-					5
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	72	1	604	2	N	-0-					5

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 6814

10	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	27					27
							30	9									

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	159	1	594	2	N	2					2
							2	9									
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	617	2	N	3					5
							3	9									
12	682	N	568	-0-	-114	-0-	99	1	469	2	N	-0-					5
01	682	N	467	-0-	-215	-0-	86	1	381	2	N	-0-					5
02	638	N	323	-0-	-315	-0-	31	1	292	2	N	-0-					5
03	558	N	299	-0-	-259	-0-	32	1	267	2	N	-0-					5

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

OPELIKA 67416 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BALL, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 283804 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	401	3	3	9	N	3					102
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					102
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					102
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					102
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	394	3			N	-0-					102
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					102

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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3038	-0-	-22	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3157	-0-	-5	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
*03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
11	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
01	930	N	389	-0-	-541	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

10	3844	X	3039	-0-	-805	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	2603	-0-	-1117	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2564	-0-	-1280	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2683	-0-	-944	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
*03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1267	-0-	-38	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	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
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
02	1392 N	987	-0-	-405	-0-	987	3		N	-0-			-0-
*03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	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

10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
01	1302 N	620	-0-	-682	-0-	620	3		N	-0-			-0-
02	1218 N	452	-0-	-766	-0-	452	3		N	-0-			-0-
*03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

10	3100 N	7225	-0-	4125	4125	7225	3		N	-0-			-0-
11	7908 X	3783	-0-	-4125	-0-	3783	3		N	-0-			-0-
12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3		N	-0-			-0-
01	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3		N	-0-			-0-
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3		N	-0-			-0-
*03	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	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

10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
12	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
02	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
*03	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

10	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3		N	-0-			-0-
11	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		N	-0-			-0-
12	5270 X	2890	-0-	-2380	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
01	5270 X	2628	-0-	-2642	-0-	2628	3		N	-0-			-0-
02	4930 X	2673	-0-	-2257	-0-	2673	3		N	-0-			-0-
03	4557 X	1757	-0-	-2800	-0-	1757	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	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
10	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	330 N	105	-0-	-225	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	372 N	103	-0-	-269	-0-	103	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3064 N	2967	-0-	-97	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
11	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
02	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3100 N	3795	-0-	695	695	3795	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	3770	-0-	770	1465	3770	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	3813	-0-	713	2178	3813	3			N	-0-					-0-
01	6107 X	3929	-0-	-2178	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
*03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
*03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	319	N	212	-0-	-107	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3189	-0-	-1	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3328	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					12
11	210 N	68	-0-	-142	-0-	68	3			N	-0-					12
12	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					12
01	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					12
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					12
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	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

10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	435 N	386	-0-	-49	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	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

10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	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

10	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1131	-0-	-574	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2263 N	2089	-0-	-174	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
11	2220 N	2102	-0-	-118	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	682 N	619	-0-	-63	-0-	615	2	4	9	N	4					176
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	734	2	4	9	N	4					180
12	775 N	656	-0-	-119	-0-	648	2	8	9	N	7					187
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	N	5					192
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	N	3					195
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	640	2	7	9	N	6					201

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					80
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	N	5					85
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	340	2	9	9	N	8					93
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	317	2	10	9	N	9					102
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	368	2	13	9	N	12					114
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	N	12					126

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-			-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-			-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-			-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-			-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
02	203	N	134	-0-	-69	-0-	134	3	N	-0-			-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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

10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

10	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			Y	-0-					9
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					9
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					9
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1					10
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					10
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1					11

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					1
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					1
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-					1
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	87	N	36	-0-	-51	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	81	-0-	81	194	81	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	26	-0-	26	220	26	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	26	-0-	26	246	26	3			N	-0-					-0-
01	374 X	128	-0-	-246	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	576	3	363	9	Y	330	171	1			212
11	690 N	644	-0-	-46	-0-	461	3	183	9	Y	166	171	1			207
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	535	3	208	9	Y	189	333	1			63
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	564	3	365	9	Y	332	183	1			212
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	482	3	218	9	Y	198	343	1			67
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	648	3	296	9	Y	269	206	1			130

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

10	SWR 10	1496	-0-	1496	158768	1496	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	2481	-0-	2481	161249	2481	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	2751	-0-	2751	164000	2751	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2279	-0-	2279	166279	2279	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	2785	-0-	2785	169064	2785	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	2140	-0-	2140	171204	2140	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	527 N	206	-0-	-321	-0-	206	3			Y	-0-					21
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					21
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1					22
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	Y	1					23
02	319 N	243	-0-	-76	-0-	243	3			Y	-0-					23
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	260	3	1	9	Y	1					24

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-			-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-			-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-			-0-
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3	N	-0-			-0-
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3	N	-0-			-0-
12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3	N	-0-			-0-
01	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3	N	-0-			-0-
02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3	N	-0-			-0-
03	2852 N	2764	-0-	-88	-0-	2764	3	N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
11	2850 X	2329	-0-	-521	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	2945 X	2539	-0-	-406	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
01	2945 X	2836	-0-	-109	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
02	2755 X	2692	-0-	-63	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
03	2945 X	2884	-0-	-61	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	899 N	756	-0-	-143	-0-	756	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	406 N	256	-0-	-150	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	403 N	181	-0-	-222	-0-	181	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2020

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

10	SWR 10	727	-0-	727	86449	727	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	678	-0-	678	87127	678	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	701	-0-	701	87828	701	3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	729	-0-	729	88557	729	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	686	-0-	686	89243	686	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	739	-0-	739	89982	739	3		N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	522 N	342	-0-	-180	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

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

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	377 N	367	-0-	-10	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

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

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	930 N	698	-0-	-232	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1953 N	1143	-0-	-810	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	2010 N	1558	-0-	-452	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1984 N	1634	-0-	-350	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1508 N	348	-0-	-1160	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	1643 N	1141	-0-	-502	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	3	N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

10	1178	N	456	-0-	-722	-0-	456	2	N	-0-			72
11	1200	N	725	-0-	-475	-0-	725	2	N	-0-			72
12	806	N	472	-0-	-334	-0-	472	2	N	-0-			72
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			72
02	696	N	464	-0-	-232	-0-	464	2	N	-0-			72
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			72

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3	N	-0-			-0-
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3	N	-0-			-0-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3	N	-0-			-0-
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3	N	-0-			-0-
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	4805	-0-	-62	-0-	4805	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3	N	-0-			-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-			-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	1213	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	899	N	720	-0-	-179	-0-	720	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1254	-0-	-138	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-					-0-
11	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	3		N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		N	-0-					-0-
*03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	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

10	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3		N	-0-					-0-
11	780	N	379	-0-	-401	-0-	379	3		N	-0-					-0-
12	806	N	241	-0-	-565	-0-	241	3		N	-0-					-0-
01	713	N	451	-0-	-262	-0-	451	3		N	-0-					-0-
02	377	N	320	-0-	-57	-0-	320	3		N	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3		N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3		N	-0-					-0-
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3		N	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3		N	-0-					-0-
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3		N	-0-					-0-
*03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3		N	-0-					-0-
11	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	3760	3		N	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3		N	-0-					-0-
01	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	4077	3		N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3		N	-0-					-0-
03	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	3986	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

10	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1786	3		N	-0-					-0-
11	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	1593	3		N	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3		N	-0-					-0-
01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	3		N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-					-0-
*03	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3		N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

10	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	3		N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3007 X	2056	-0-	-951	-0-	2056 3		N	-0-			-0-
11	2910 X	2046	-0-	-864	-0-	2046 3		N	-0-			-0-
12	3007 X	2587	-0-	-420	-0-	2587 3		N	-0-			-0-
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 3		N	-0-			-0-
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3		N	-0-			-0-
*03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 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

10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
03	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1244 3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

10	2387 N	2189	-0-	-198	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
12	2356 N	1579	-0-	-777	-0-	1579 3		N	-0-			-0-
01	2201 N	2001	-0-	-200	-0-	2001 3		N	-0-			-0-
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3		N	-0-			-0-
*03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

10	3100 N	3571	-0-	471	1286	3571 3		N	-0-			-0-
11	4732 X	3446	-0-	-1286	-0-	3446 3		N	-0-			-0-
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 3		N	-0-			-0-
01	2666 X	2048	-0-	-618	-0-	2048 3		N	-0-			-0-
02	2494 X	1729	-0-	-765	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
03	2666 X	1888	-0-	-778	-0-	1888 3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	2728 N	2009	-0-	-719	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
11	2520 N	1894	-0-	-626	-0-	1894 3		N	-0-			-0-
12	2418 N	1907	-0-	-511	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 3		N	-0-			-0-
02	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3		N	-0-			-0-
*03	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
02	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03	3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

10	3844 X	3131	-0-	-713	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
11	3720 X	2910	-0-	-810	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	3844 X	2992	-0-	-852	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
01	3844 X	2862	-0-	-982	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
02	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
03	3131 X	2853	-0-	-278	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

10	1302 N	691	-0-	-611	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1363 N	887	-0-	-476	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3009	-0-	109	165	3009	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3133	-0-	33	198	3133	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

10	744	N	451	-0-	-293	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	609	N	39	-0-	-570	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2648	-0-	-22	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2688	-0-	-102	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2621	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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

10	2480	N	1744	-0-	-736	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1836	-0-	-384	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1593	-0-	-670	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1049	-0-	-720	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1164	-0-	-417	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

10	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
*03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
02	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3		N	-0-			-0-
*03	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-			-0-
11	2190 N	873	-0-	-1317	-0-	873	3		N	-0-			-0-
12	2263 N	1269	-0-	-994	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-			-0-
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
*03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1030	-0-	-170	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3		N	-0-			-0-
11	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3		N	-0-			-0-
12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		N	-0-			-0-
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-			-0-
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-			-0-
*03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	783	N	780	-0-	-3	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	713	N	199	-0-	-514	-0-	199	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1233	-0-	-275	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	1301	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

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

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146 X	4899	-0-	-247	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
11	4980 X	4615	-0-	-365	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
12	4991 X	4673	-0-	-318	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
01	4991 X	4890	-0-	-101	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
02	4640 X	4585	-0-	-55	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
03	4898 X	4662	-0-	-236	-0-	4662	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
11	3300 X	2617	-0-	-683	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
12	3875 X	2939	-0-	-936	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
01	3875 X	2483	-0-	-1392	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	3625 X	2188	-0-	-1437	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	3131 X	2070	-0-	-1061	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
11	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
01	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
02	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
*03	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

10	3627 X	3426	-0-	-201	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
11	3510 X	3470	-0-	-40	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
12	3627 X	3077	-0-	-550	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
02	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
*03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	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

10	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
11	1980 N	1952	-0-	-28	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
01	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
02	1885 N	1871	-0-	-14	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
03	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
12	4464 X	4393	-0-	-71	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
01	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
03	4464 X	4261	-0-	-203	-0-	4261	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	464 N	86	-0-	-378	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	589 N	5	-0-	-584	-0-	5	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3		N	-0-					-0-
11	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	3		N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-					-0-
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

10	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	3		N	-0-					-0-
11	2850	X	1499	-0-	-1351	-0-	1499	3		N	-0-					-0-
12	2945	X	1228	-0-	-1717	-0-	1228	3		N	-0-					-0-
01	2945	X	1576	-0-	-1369	-0-	1576	3		N	-0-					-0-
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		N	-0-					-0-
*03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-					-0-
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-					-0-
11	720	N	576	-0-	-144	-0-	576	3		N	-0-					-0-
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3		N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-					-0-
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-					-0-
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	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

10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-					-0-
01	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	3		N	-0-					-0-
02	957	N	757	-0-	-200	-0-	757	3		N	-0-					-0-
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

10	18		-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
*03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	841	N	416	-0-	-425	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	211	-0-	-440	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	750	N	296	-0-	-454	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	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

10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

10	3100	N	3759	-0-	659	1209	3759	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3566	-0-	566	1775	3566	3			N	-0-					-0-
12	5589	X	3814	-0-	-1775	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
*03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

10	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1134	-0-	-1266	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	406	-0-	-2074	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	632	-0-	-1445	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	982	-0-	-120	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

10	3224	X	2110	-0-	-1114	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1839	-0-	-561	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1954	-0-	-526	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1543	-0-	-937	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	1666	-0-	-625	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1761	-0-	-347	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

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

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3		N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3		N	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3		N	-0-					-0-
02	377	N	334	-0-	-43	-0-	334	3		N	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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

10	1085	N	770	-0-	-315	-0-	770	3		N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-					-0-
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3		N	-0-					-0-
02	957	N	383	-0-	-574	-0-	383	3		N	-0-					-0-
03	899	N	579	-0-	-320	-0-	579	3		N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

10	7037	X	4417	-0-	-2620	-0-	4417	3		N	-0-					-0-
11	6210	X	4819	-0-	-1391	-0-	4819	3		N	-0-					-0-
12	5828	X	5303	-0-	-525	-0-	5303	3		N	-0-					-0-
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-					-0-
02	4669	X	1341	-0-	-3328	-0-	1341	3		N	-0-					-0-
03	5301	X	2646	-0-	-2655	-0-	2646	3		N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-					-0-
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

10	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1315	3		N	-0-					62
11	1440	N	1186	-0-	-254	-0-	1186	3		N	-0-					62
12	1395	N	975	-0-	-420	-0-	975	3		N	-0-					62
01	1302	N	933	-0-	-369	-0-	933	3		N	-0-					62
02	1160	N	669	-0-	-491	-0-	669	3		N	-0-					62
03	961	N	675	-0-	-286	-0-	675	3		N	-0-					62

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

10	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

10	806	N	298	-0-	-508	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	377	N	134	-0-	-243	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	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
10	3224 X	2112	-0-	-1112	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
11	3120 X	2481	-0-	-639	-0-	2481	3		N	-0-			-0-
12	3224 X	1937	-0-	-1287	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3		N	-0-			-0-
02	3016 X	2177	-0-	-839	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
03	2573 X	2149	-0-	-424	-0-	2149	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	17	3	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-			-0-
02	17 X	-0-	-0-	-17	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2020

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3		N	-0-			-0-
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3		N	-0-			-0-
02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3		N	-0-			-0-
03	2883 X	2316	-0-	-567	-0-	2316	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3		N	-0-			-0-
11	3810 X	3220	-0-	-590	-0-	3220	3		N	-0-			-0-
12	3937 X	3683	-0-	-254	-0-	3683	3		N	-0-			-0-
01	3937 X	3390	-0-	-547	-0-	3390	3		N	-0-			-0-
02	3683 X	2426	-0-	-1257	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
03	3813 X	2972	-0-	-841	-0-	2972	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

10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		N	-0-			-0-
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3		N	-0-			-0-
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3		N	-0-			-0-
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
*03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

10	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
02	1450 N	1246	-0-	-204	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1295	-0-	-193	-0-	1295	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
*03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	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

10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356 X	2188	-0-	-168	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
11	2550 X	2427	-0-	-123	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2635 X	2199	-0-	-436	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
01	2635 X	2555	-0-	-80	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02	2349 X	2112	-0-	-237	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	2511 X	1917	-0-	-594	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

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

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

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

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

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

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

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

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3130	-0-	30	30	3130	3			N	-0-					-0-
02	2130 N	2100	-0-	-30	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

10	3627 X	3517	-0-	-110	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
11	3510 X	2971	-0-	-539	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
12	3627 X	2910	-0-	-717	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01	3596 X	3204	-0-	-392	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
02	3364 X	3132	-0-	-232	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
03	3503 X	3299	-0-	-204	-0-	3299	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
*03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

10	1085 N	457	-0-	-628	-0-	457	3		N	-0-			-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
02	1015 N	993	-0-	-22	-0-	993	3		N	-0-			-0-
*03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3		N	-0-			-0-
11	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3		N	-0-			-0-
02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3		N	-0-			-0-
*03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
11	2100 N	2023	-0-	-77	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
01	2108 N	1767	-0-	-341	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
03	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2081	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	30225 X	27900	-0-	-2325	-0-	27900	3		N	-0-			-0-
11	28950 X	26907	-0-	-2043	-0-	26907	3		N	-0-			-0-
12	29357 X	27227	-0-	-2130	-0-	27227	3		N	-0-			-0-
01	29357 X	27692	-0-	-1665	-0-	27692	3		N	-0-			-0-
02	26129 X	25607	-0-	-522	-0-	25607	3		N	-0-			-0-
03	27900 X	25002	-0-	-2898	-0-	25002	3		N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

10	127689 X	123442	-0-	-4247	-0-	123442	3		N	-0-			-0-
11	123330 X	112714	-0-	-10616	-0-	112714	3		N	-0-			-0-
12	124186 X	121022	-0-	-3164	-0-	121022	3		N	-0-			-0-
01	123442 X	120886	-0-	-2556	-0-	120886	3		N	-0-			-0-
02	115478 X	112206	-0-	-3272	-0-	112206	3		N	-0-			-0-
03	123442 X	114066	-0-	-9376	-0-	114066	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759 X	1751	-0-	-1008	-0-	687	1	1064	2	N	-0-					4
11	2280 X	1035	-0-	-1245	-0-	520	1	515	2	N	-0-					4
12	2356 X	858	-0-	-1498	-0-	221	1	637	2	N	-0-					4
01	2325 X	710	-0-	-1615	-0-	169	1	541	2	N	-0-					4
02	2175 X	604	-0-	-1571	-0-	171	1	433	2	N	-0-					4
03	1736 X	536	-0-	-1200	-0-	179	1	357	2	N	-0-					4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

10	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	296	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	298	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	298	1	1023	2	Y	-0-					-0-
01	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	292	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	339	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	339	1	1120	2	Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

10	2573 X	1663	-0-	-910	-0-	378	1	1285	2	Y	-0-					-0-
11	2340 X	1738	-0-	-602	-0-	408	1	1330	2	Y	-0-					-0-
12	2418 X	1725	-0-	-693	-0-	389	1	1336	2	Y	-0-					-0-
01	1767 X	1450	-0-	-317	-0-	329	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1682 N	1218	-0-	-464	-0-	302	1	916	2	Y	-0-					-0-
*03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	427	1	1410	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

10	3100 N	3172	-0-	72	126	721	1	2451	2	N	-0-					43
11	2956 X	2830	-0-	-126	-0-	665	1	2165	2	N	-0-					43
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	642	1	2207	2	N	-0-					43
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	630	1	2144	2	N	-0-					43
02	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	553	1	1679	2	N	-0-					43
*03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	635	1	2098	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	610	1	2075	2	Y	-0-					-0-
11	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	611	1	1989	2	Y	-0-					-0-
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	608	1	2093	2	Y	-0-					-0-
01	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	616	1	2096	2	Y	-0-					-0-
02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	630	1	1915	2	Y	-0-					-0-
*03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	628	1	2073	2	Y	-0-					-0-

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	165	1	3229	2	Y	-0-					-0-
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	155	1	3128	2	Y	-0-					-0-
12	3348 X	3218	-0-	-130	-0-	146	1	3072	2	Y	-0-					-0-
01	3348 X	3340	-0-	-8	-0-	150	1	3190	2	Y	-0-					-0-
02	3248 X	3059	-0-	-189	-0-	137	1	2922	2	Y	-0-					-0-
03	3379 X	3301	-0-	-78	-0-	151	1	3150	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
10	217	N	22	-0-	-195	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	73	1	236	2	N	-0-					-0-
12	372	N	171	-0-	-201	-0-	38	1	133	2	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	24	1	82	2	N	-0-					-0-
02	290	N	187	-0-	-103	-0-	46	1	141	2	N	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	41	1	95	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	541	1	1839	2	Y	-0-					38
11	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	541	1	1763	2	Y	-0-					38
12	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	535	1	1839	2	Y	-0-					38
01	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	531	1	1808	2	Y	-0-					38
02	2233	N	2228	-0-	-5	-0-	552	1	1676	2	Y	-0-					38
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	554	1	1831	2	Y	-0-					38

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	497	1	1692	2	N	-0-					64
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	554	1	1803	2	N	-0-					64
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	508	1	1747	2	N	-0-					64
01	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	465	1	1585	2	N	-0-					64
02	2291	N	1822	-0-	-469	-0-	453	1	1369	2	N	-0-	64	1			-0-
*03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	573	1	1878	2	N	-0-					-0-

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

10	837	N	825	-0-	-12	-0-	70	1	755	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	66	1	738	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	67	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	66	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	753	-0-	-30	-0-	61	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	63	1	719	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	76	1	943	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			1
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			1
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	367	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	353	1	1052	2	N	-0-					-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	358	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	418	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	590	1	1706	2	N	-0-					-0-
*03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	545	1	1698	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

10	1023 N	766	-0-	-257	-0-	175	1	591	2	N	-0-					36
11	930 N	929	-0-	-1	-0-	221	1	708	2	N	-0-					36
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	206	1	710	2	N	-0-					36
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	187	1	634	2	N	-0-					36
02	899 N	749	-0-	-150	-0-	196	1	553	2	N	-0-	36	1			-0-
03	930 N	822	-0-	-108	-0-	215	1	607	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

10	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	295	1	1002	2	N	-0-					38
11	1410 N	1293	-0-	-117	-0-	304	1	989	2	N	-0-					38
12	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	285	1	981	2	N	-0-					38
01	1302 N	1010	-0-	-292	-0-	229	1	781	2	N	-0-					38
02	1247 N	1152	-0-	-95	-0-	285	1	867	2	N	-0-	38	1			-0-
*03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	321	1	1000	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	25	-0-	25	186	6	1	19	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	34	-0-	34	220	8	1	26	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	45	-0-	45	265	11	1	34	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	857	1	2879	2	N	-0-					56
11	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	1260	1	2334	2	N	-0-					56
12	3689 X	3578	-0-	-111	-0-	1241	1	2337	2	N	-0-					56
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	1125	1	2722	2	N	-0-					56
02	3509 X	2728	-0-	-781	-0-	675	1	2053	2	N	-0-					56
03	3751 X	3670	-0-	-81	-0-	1043	1	2627	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4278 X	1862	-0-	-2416	-0-	423	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	3630 X	1679	-0-	-1951	-0-	394	1	1285	2	Y	-0-					-0-
12	5115 X	3018	-0-	-2097	-0-	680	1	2338	2	Y	-0-					-0-
01	5115 X	4081	-0-	-1034	-0-	926	1	3155	2	Y	-0-					-0-
02	4611 X	1708	-0-	-2903	-0-	423	1	1285	2	Y	-0-					-0-
03	3007 X	1144	-0-	-1863	-0-	266	1	878	2	Y	-0-					-0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3284	-0-	-1459	-0-	160	1	3124	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3472	-0-	-878	-0-	163	1	3309	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	2987	-0-	-1353	-0-	136	1	2851	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3784	-0-	-556	-0-	170	1	3614	2	N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	162	1	3465	2	N	-0-					-0-
*03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	181	1	3775	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

10	10819	X	8968	-0-	-1851	-0-	437	1	8531	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	8244	-0-	-1986	-0-	388	1	7856	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	1248	-0-	-8920	-0-	57	1	1191	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	5524	-0-	-4272	-0-	247	1	5251	2	N	24	9	1			15
							26	9									
02	8758	X	6385	-0-	-2373	-0-	284	1	6057	2	N	40	38	1			17
							44	9									
03	8959	X	6931	-0-	-2028	-0-	316	1	6613	2	N	2	9	1			10
							2	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

10	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

10	46035	X	992	-0-	-45043	-0-	600	1	392	2	N	-0-					-0-
11	44550	X	6496	-0-	-38054	-0-	2763	1	3733	2	N	-0-					-0-
12	40362	X	32630	-0-	-7732	-0-	4740	1	27890	2	N	-0-					-0-
01	43977	X	43977	-0-	-0-	-0-	5218	1	38759	2	N	-0-					-0-
02	39531	X	39531	-0-	-0-	-0-	4830	1	34701	2	N	-0-					-0-
*03	37175	X	37175	-0-	-0-	-0-	5047	1	32128	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

10	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	178	1	2874	2	N	-0-					30
11	3180	X	2729	-0-	-451	-0-	157	1	2572	2	N	-0-					30
12	3193	X	2779	-0-	-414	-0-	156	1	2623	2	N	-0-					30
01	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	150	1	2536	2	N	-0-					30
02	2987	X	2679	-0-	-308	-0-	148	1	2531	2	N	-0-					30
03	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	156	1	2610	2	N	-0-					30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

10	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	659	1	12865	2	N	-0-					-0-
11	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	585	1	11833	2	N	-0-					-0-
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	278	1	5848	2	N	-0-					-0-
01	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	695	1	14771	2	N	-0-					-0-
02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	581	1	12409	2	N	-0-					-0-
*03	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	605	1	12646	2	N	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	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

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			133
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2		N	-0-			133
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			133
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-			133
*02	261 N	226	-0-	-35	-0-	226	2		N	-0-			133
03	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2		N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	22	1	695	2	Y	-0-					8
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	2	Y	-0-					8
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	11	1	425	2	Y	-0-					8
02	696	N	429	-0-	-267	-0-	13	1	416	2	Y	-0-					8
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					8

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	662	-0-	-2624	-0-	662	2			Y	-0-					95
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	129	1	4010	2	Y	28					123
							31	9									
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	107	1	3168	2	Y	14					137
							15	9									
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	64	1	2546	2	Y	37	110	1			64
							41	9									
02	4031	X	2501	-0-	-1530	-0-	76	1	2414	2	Y	10					74
							11	9									
03	4309	X	2510	-0-	-1799	-0-	82	1	2419	2	Y	8					82
							9	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	123	-0-	-373	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	20	1	615	2	N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	N	-0-					-0-
02	609	N	479	-0-	-130	-0-	15	1	464	2	N	-0-					-0-
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					110
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	1					111
							1	9									
12	1240	N	490	-0-	-750	-0-	16	1	474	2	Y	-0-					111
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	2	Y	-0-					111
02	1160	X	530	-0-	-630	-0-	16	1	499	2	Y	14	98	1			27
							15	9									
03	651	X	589	-0-	-62	-0-	18	1	546	2	Y	23					50
							25	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
10	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-					72
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	77	1	2384	2	Y	16					88
							18	9									
12	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	60	1	1763	2	Y	7					95
							8	9									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	44	1	1764	2	Y	26	82	1			39
							29	9									
02	2407	X	1767	-0-	-640	-0-	54	1	1705	2	Y	7					46
							8	9									
03	2573	X	1847	-0-	-726	-0-	60	1	1780	2	Y	6					52
							7	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

10	1674	N	15	-0-	-1659	-0-	15	2			N	-0-					99
11	3000	N	3659	-0-	659	659	108	1	3332	2	N	199					298
							219	9									
12	2894	N	2235	-0-	-659	-0-	70	1	2090	2	N	68	181	1			185
							75	9									
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	51	1	2019	2	N	98					283
							108	9									
02	2088	X	1830	-0-	-258	-0-	54	1	1708	2	N	62	179	1			166
							68	9									
03	2232	X	1741	-0-	-491	-0-	55	1	1620	2	N	60					226
							66	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	2	Y	-0-					9
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	-0-					9
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	2	Y	-0-					9
02	522	N	450	-0-	-72	-0-	14	1	436	2	Y	-0-					9
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	13	1	392	2	Y	-0-					9

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

10	3007	X	46	-0-	-2961	-0-	46	2			Y	-0-					23
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	168	1	5214	2	Y	-0-					23
12	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	90	1	2674	2	Y	-0-					23
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	44	1	1751	2	Y	-0-					23
02	5191	X	2791	-0-	-2400	-0-	86	1	2705	2	Y	-0-					23
03	5549	X	2001	-0-	-3548	-0-	65	1	1936	2	Y	-0-					23

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

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

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

10	279	N	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	2	N	-0-					257
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	16	1	211	2	N	-0-					257
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	N	-0-					257
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	2	N	-0-					257
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	N	-0-					257
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	20	1	192	2	N	-0-					257

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

10	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	126	1	1567	2	N	-0-					131
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	132	1	1720	2	N	-0-					131
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	146	1	1786	2	N	-0-					131
01	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	135	1	1542	2	N	-0-					131
02	1798 N	1591	-0-	-207	-0-	124	1	1467	2	N	-0-					131
03	1922 N	1384	-0-	-538	-0-	126	1	1258	2	N	-0-					131

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

10	310 N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	N	-0-					53
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	-0-					53
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	33	1	461	2	N	-0-					53
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	443	2	N	-0-					53
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	-0-					53
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	31	1	436	2	N	-0-					53

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					76
11	1260 X	405	-0-	-855	-0-	13	1	392	2	Y	-0-					76
12	1302 X	217	-0-	-1085	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					76
01	1054 X	462	-0-	-592	-0-	11	1	451	2	Y	-0-					76
02	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	48	1	1517	2	Y	43	84	1			35
						47	9									
*03	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	45	1	1322	2	Y	55					90
						61	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	181	1			71
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					100
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					100
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					100
01	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					100
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					100
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					100

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

10	961 N	951	-0-	-10	-0-	43	1	908	2	N	-0-			64
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-			64
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	2	N	-0-			64
01	961 N	920	-0-	-41	-0-	41	1	879	2	N	-0-			64
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	2	N	-0-			64
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	2	N	-0-			64

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
01	155 N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
02	145 N	53	-0-	-92	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

10	2015 N	1931	-0-	-84	-0-	94	1	1837	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1899	-0-	-21	-0-	89	1	1810	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	91	1	1914	2	N	-0-			-0-
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1862	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	85	1	1819	2	N	-0-			-0-
*03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	96	1	2004	2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	147	1	2869	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2887	-0-	-23	-0-	136	1	2751	2	N	-0-			-0-
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	137	1	2876	2	N	-0-			-0-
01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	136	1	2885	2	N	-0-			-0-
02	2813 X	2748	-0-	-65	-0-	123	1	2625	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	2960	-0-	-47	-0-	135	1	2825	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	2	N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	58	1	1244	2	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	33	1	691	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-
02	261	N	224	-0-	-37	-0-	10	1	214	2	N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	704	2	Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	48	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	996	-0-	-106	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

10	2635	N	2495	-0-	-140	-0-	122	1	2373	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2398	-0-	-272	-0-	113	1	2285	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	108	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2226	-0-	-254	-0-	100	1	2126	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2032	-0-	-288	-0-	91	1	1941	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	106	1	2225	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	51	1	994	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	49	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	2	N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	2	N	-0-					-0-
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	61	1	1269	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

10	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	99	1	1923	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1908	-0-	-222	-0-	90	1	1818	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1544	-0-	-688	-0-	70	1	1474	2	N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	102	1	2159	2	N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	93	1	1981	2	N	-0-					-0-
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	105	1	2042	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	97	1	1965	2	N	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	99	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	97	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1959	-0-	-42	-0-	88	1	1871	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	94	1	1961	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

10	1333	X	1285	-0-	-48	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-					-0-
11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	1233	-0-	-193	-0-	56	1	1177	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1233	-0-	-193	-0-	55	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	1334	X	1187	-0-	-147	-0-	53	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1243	-0-	-152	-0-	57	1	1186	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	34	1	680	2	N	-0-					-0-
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	33	1	685	2	N	-0-					-0-
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	32	1	687	2	N	-0-					-0-
02	696	N	684	-0-	-12	-0-	31	1	653	2	N	-0-					-0-
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	51	1	989	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	142	-0-	-1028	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1506	2	N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	57	1	1204	2	N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	55	1	1154	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
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	24	17	1			23
							26	9									
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	49	1	989	2	Y	2	17	1			8
							2	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	2	Y	29	19	1			18
							32	9									
01	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	48	1	1014	2	Y	-0-					18
02	1015	N	999	-0-	-16	-0-	44	1	932	2	Y	21	17	1			22
							23	9									
03	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	46	1	959	2	Y	-0-	17	1			5

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	3286	X	2850	-0-	-436	-0-	139	1	2711	2	Y	-0-					-0-
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	153	1	3105	2	Y	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	142	1	2985	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	106	1	2255	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2883	-0-	-278	-0-	129	1	2754	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	143	1	2993	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

10	868	N	816	-0-	-52	-0-	796	2	20	9	N	18					267
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					267
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	3	1	807	2	N	-0-					267
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					267
02	696	N	639	-0-	-57	-0-	635	2	4	9	N	4					271
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	790	2	N	33	176	1			128
							36	9									

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

10	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	55	1	1080	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	922	-0-	-248	-0-	43	1	879	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	950	-0-	-197	-0-	43	1	907	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	945	-0-	-202	-0-	42	1	903	2	N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	N	-0-					-0-
03	961	N	942	-0-	-19	-0-	43	1	899	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	129	1	2520	2	N	-0-					-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	121	1	2451	2	N	-0-					-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	121	1	2544	2	N	-0-					-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	118	1	2516	2	N	-0-					-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	110	1	2347	2	N	-0-					-0-
*03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	121	1	2525	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	58	1	1168	2	N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	1199	2	N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	962	2	N	-0-					-0-
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	51	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	47	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	581	2	Y	24	19	1			32
							26	9									
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	57	1	556	2	Y	1	20	1			13
							1	9									
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	59	1	590	2	Y	29	20	1			22
							32	9									
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	59	1	595	2	Y	-0-					22
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	Y	25	19	1			28
							28	9									
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	60	1	603	2	Y	-0-	20	1			8

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	152	1	2370	2	Y	-0-	98	1			-0-
11	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	139	1	2210	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2464	-0-	-140	-0-	141	1	2312	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	144	1	2398	2	Y	54	23	1			36
							59	9									
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	130	1	2164	2	Y	81	80	1			37
							89	9									
*03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	147	1	2424	2	Y	2	18	1			21
							2	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	1364	-0-	-1240	-0-	64	1	1245	2	Y	50	19	1			31
							55	9									
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	167	1	3385	2	Y	71	51	1			51
							78	9									
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	146	1	3079	2	Y	11	29	1			33
							12	9									
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	142	1	3017	2	Y	-0-	33	1			-0-
02	3509	X	2822	-0-	-687	-0-	126	1	2696	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3038	-0-	-713	-0-	139	1	2899	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	807					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	807					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	807					Y	-0-					-0-
01	807	X	-0-	-0-	-807	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1085	N	186	-0-	-899	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
11	330	N	175	-0-	-155	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
02	174	N	129	-0-	-45	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	2	N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	42	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	809	-0-	-431	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	834	-0-	-158	-0-	37	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	711	-0-	-159	-0-	32	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	651	-0-	-155	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

10	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	158	1	3077	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3391	-0-	-29	-0-	160	1	3231	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	152	1	3200	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3235	-0-	-299	-0-	145	1	3090	2	Y	-0-					-0-
02	3277	X	3016	-0-	-261	-0-	135	1	2881	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	145	1	3026	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	51	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	62	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	120	1	2541	2	N	-0-					-0-
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	122	1	2606	2	N	-0-					-0-
*03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	120	1	2518	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-					-0-
11	510	N	292	-0-	-218	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	2	N	-0-					-0-
03	899	N	586	-0-	-313	-0-	27	1	559	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

10	930	N	908	-0-	-22	-0-	44	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	42	1	881	2	Y	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	892	-0-	-7	-0-	40	1	852	2	Y	-0-					-0-
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	952	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	795	-0-	-46	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 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
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	112	1	2191	2	N	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	102	1	2069	2	N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	102	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	103	1	2184	2	N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	94	1	2016	2	N	-0-					-0-
*03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	99	1	2077	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	91	1	1767	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	84	1	1695	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	84	1	1770	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	80	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1340	-0-	-371	-0-	60	1	1280	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	995	-0-	-865	-0-	45	1	950	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	119	1	2316	2	N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	116	1	2351	2	N	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	95	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	99	1	2109	2	N	-0-					-0-
*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

10	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	104	1	2022	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2144	-0-	-16	-0-	101	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	98	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	103	1	2198	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2044	-0-	-15	-0-	91	1	1953	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1743	-0-	-427	-0-	80	1	1663	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	85	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	2	N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	82	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	82	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	77	1	1023	2	N	-0-					-0-
*03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	992	N	966	-0-	-26	-0-	47	1	919	2	N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	50	1	1013	2	N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	46	1	967	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	2	Y	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	2	Y	13	7	1			7
							14	9									
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	59	1	1256	2	Y	17	9	1			15
							19	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	55	1	1153	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

10	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-					-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	122	1	2476	2	N	-0-					-0-
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	135	1	2837	2	N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	103	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	77	1	1651	2	N	-0-					-0-
*03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

10	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	143	1	2181	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1798	-0-	-92	-0-	112	1	1686	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1871	-0-	-51	-0-	115	1	1756	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1767	-0-	-558	-0-	109	1	1658	2	Y	-0-					-0-
02	2175	X	1962	-0-	-213	-0-	115	1	1847	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1709	-0-	-616	-0-	108	1	1601	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	149	1	2900	2	N	-0-					-0-
11	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	139	1	2820	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3121	-0-	21	21	142	1	2979	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3091	-0-	-9	12	139	1	2952	2	N	-0-					-0-
02	2386	N	2374	-0-	-12	-0-	106	1	2268	2	N	-0-					-0-
*03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	138	1	2892	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

10	310	N	270	-0-	-40	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	254	-0-	-36	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

10	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	54	1	1062	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	934	-0-	-476	-0-	44	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	882	-0-	-389	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	875	-0-	-241	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	878	-0-	-21	-0-	39	1	839	2	Y	-0-					-0-
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1199	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

10	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	180	1	1810	2	Y	-0-					154
11	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	171	1	1733	2	Y	-0-					154
12	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	170	1	1756	2	Y	-0-					154
01	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	158	1	1700	2	Y	-0-					154
02	1827	N	1724	-0-	-103	-0-	146	1	1578	2	Y	-0-					154
03	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	157	1	1670	2	Y	-0-					154

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	102	1	2065	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	102	1	2149	2	Y	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	96	1	2050	2	Y	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	103	1	2146	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	68	1	1326	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	61	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	60	1	1280	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1248	-0-	-28	-0-	56	1	1192	2	Y	-0-					-0-
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	54	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	48	1	980	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	46	1	975	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	46	1	970	2	N	-0-					-0-
02	986	N	798	-0-	-188	-0-	36	1	762	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	43	1	902	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

10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	168	1	3276	2	N	-0-					-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	152	1	3075	2	N	-0-					-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	144	1	3033	2	N	-0-					-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	156	1	3323	2	N	-0-					-0-
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	123	1	2624	2	N	-0-					-0-
*03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	152	1	3186	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	79	1	1549	2	Y	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	61	1	1233	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	877	-0-	-580	-0-	40	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	Y	-0-					-0-
*03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	93	1	1952	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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1488	N	679	-0-	-809	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	219	-0-	-1221	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	267	-0-	-1221	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	11	-0-	-671	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	10	-0-	-193	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	38	-0-	-241	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	172	1	3351	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1928	-0-	-772	-0-	93	1	1835	2	N	-0-					-0-
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	148	1	3104	2	N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	146	1	3098	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	1869	-0-	-741	-0-	84	1	1785	2	N	-0-					-0-
*03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	160	1	3338	2	N	582	273	1			309
							640	9									

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	63	1	1224	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	61	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	Y	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1302	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1842	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	88	1	1783	2	Y	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	96	1	2027	2	Y	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	95	1	2030	2	Y	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	88	1	1881	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1702	-0-	-406	-0-	78	1	1624	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	200	-0-	-400	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	2	Y	-0-					-0-
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	62	1	613	2	Y	-0-	52	1			-0-
11	960	N	758	-0-	-202	-0-	64	1	694	2	Y	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	61	1	634	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	60	1	619	2	Y	23	11	1			16
							25	9									
02	725	N	538	-0-	-187	-0-	50	1	444	2	Y	40	39	1			17
							44	9									
03	713	N	82	-0-	-631	-0-	21	1	59	2	Y	2	9	1			10
							2	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	898	-0-	-714	-0-	44	1	854	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1588	-0-	-212	-0-	75	1	1513	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1636	-0-	-348	-0-	74	1	1562	2	Y	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	71	1	1501	2	Y	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	78	1	1674	2	Y	-0-					-0-
*03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	551	-0-	-131	-0-	27	1	524	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	25	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	517	-0-	-5	-0-	23	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	75	1	1470	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	995	-0-	-505	-0-	47	1	948	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1035	-0-	-515	-0-	47	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	871	-0-	-679	-0-	39	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	832	-0-	-125	-0-	37	1	795	2	Y	-0-					-0-
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1976	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1121	-0-	-379	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	2	Y	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	100	1	2119	2	Y	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	85	1	1808	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	71	1	1491	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	87	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	82	1	1650	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	81	1	1704	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	81	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	2	N	-0-					-0-
*03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	83	1	1730	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	102	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	728	-0-	-772	-0-	34	1	694	2	N	-0-					-0-
12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	109	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	105	1	2233	2	N	-0-					-0-
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	99	1	2114	2	N	-0-					-0-
*03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	105	1	2186	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	59	1	1190	2	Y	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	Y	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	84	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1204	-0-	-14	-0-	54	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	56	1	1176	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	390	-0-	-75	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	248	-0-	-112	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	296	-0-	-107	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	377	X	294	-0-	-83	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	377	-0-	-26	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	981	-0-	-259	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	958	-0-	-182	-0-	45	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	46	1	967	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	903	-0-	-25	-0-	40	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	878	-0-	-517	-0-	39	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	49	1	1018	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	110	1	2149	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	593	-0-	-2227	-0-	28	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	531	-0-	-2011	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	859	-0-	-1683	-0-	39	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	2311	-0-	-67	-0-	103	1	2208	2	Y	-0-					-0-
*03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	131	1	2742	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	111	1	2159	2	N	-0-					-0-
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	119	1	2400	2	N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	113	1	2369	2	N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	106	1	2253	2	N	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	98	1	2089	2	N	-0-					-0-
*03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	109	1	2284	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3850	-0-	750	1021	751	1	3099	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3680	-0-	680	1701	719	1	2961	2	Y	-0-					-0-
12	4387	X	2686	-0-	-1701	-0-	633	1	2053	2	Y	-0-					-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	681	1	1894	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	2551	-0-	-1045	-0-	643	1	1908	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2291	-0-	-1553	-0-	606	1	1685	2	Y	-0-					-0-

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
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	98	1	1904	2	Y	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	88	1	1777	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	86	1	1802	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	89	1	1896	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	78	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	84	1	1747	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 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
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2281	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2209	-0-	-131	-0-	104	1	2105	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	103	1	2161	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	101	1	2144	2	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2010	-0-	-136	-0-	90	1	1920	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	152	1	2973	2	Y	-0-					-0-
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	144	1	2924	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	1798	-0-	-1488	-0-	82	1	1716	2	Y	-0-					-0-
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	181	1	3855	2	Y	-0-					-0-
02	3973	X	3329	-0-	-644	-0-	149	1	3180	2	Y	-0-					-0-
*03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	158	1	3308	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	313	-0-	-276	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	72	-0-	-610	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	208	-0-	-474	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	638	X	185	-0-	-453	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	310	X	161	-0-	-149	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2137	-0-	-467	-0-	104	1	2033	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	103	1	2094	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2414	-0-	-190	-0-	108	1	2265	2	Y	37	17	1			20
							41	9									
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	122	1	2591	2	Y	47	24	1			43
							52	9									
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	101	1	2147	2	Y	64	72	1			35
							70	9									
*03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	121	1	2540	2	Y	11	21	1			25
							12	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	X	340	-0-	-94	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	406	X	21	-0-	-385	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	88	1	1709	2	N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	77	1	1552	2	N	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	89	1	1878	2	N	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	77	1	1644	2	N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	53	1	1141	2	N	-0-					-0-
*03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	95	1	1978	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	126	1	2458	2	N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	113	1	2278	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2120	-0-	-546	-0-	96	1	2024	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2337	-0-	-236	-0-	105	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2070	-0-	-250	-0-	93	1	1977	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	88	1	1850	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	96	1	2018	2	Y	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	90	1	1905	2	Y	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	75	1	1597	2	Y	-0-					-0-
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1425	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

10	3937	X	3073	-0-	-864	-0-	150	1	2923	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3161	-0-	-649	-0-	149	1	3012	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	159	1	3349	2	Y	-0-					-0-
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	169	1	3596	2	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3298	-0-	-37	-0-	148	1	3150	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	1905	-0-	-1598	-0-	87	1	1818	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5716	-0-	-639	-0-	307	1	5409	2	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5804	-0-	-346	-0-	302	1	5502	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	6034	-0-	-135	-0-	303	1	5722	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
01	6169	X	6109	-0-	-60	-0-	304	1	5795	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	283	1	5433	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	305	1	5732	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2821	X	2344	-0-	-477	-0-	144	1	2200	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2223	-0-	-507	-0-	133	1	2090	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2194	-0-	-348	-0-	129	1	2065	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2197	-0-	-345	-0-	128	1	2069	2	Y	-0-					-0-
02	2204	X	2107	-0-	-97	-0-	122	1	1985	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2072	-0-	-284	-0-	124	1	1948	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	65	1	1273	2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	61	1	1274	2	Y	-0-			-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1	1317	2	Y	-0-			-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	58	1	1232	2	Y	-0-			-0-
*03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	909	-0-	-1011	-0-	43	1	866	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	878	-0-	-238	-0-	40	1	838	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	905	-0-	-180	-0-	41	1	864	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	859	-0-	-11	-0-	38	1	821	2	Y	-0-			-0-
*03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

10	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	55	1	1116	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	945	-0-	-295	-0-	42	1	903	2	Y	-0-			-0-
02	1131 N	885	-0-	-246	-0-	40	1	845	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	48	1	1007	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

10	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	59	1	1197	2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	59	1	1239	2	Y	-0-			-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	2	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	59	1	1242	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2210	-0-	-1355	-0-	108	1	2102	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2484	-0-	-1116	-0-	117	1	2367	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	1806	-0-	-1914	-0-	82	1	1724	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	159	1	3381	2	Y	-0-					-0-
02	2784	X	2507	-0-	-277	-0-	112	1	2395	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2376	-0-	-197	-0-	108	1	2268	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	74	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	68	1	1437	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	76	1	1615	2	Y	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	70	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	77	1	1603	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	3165	-0-	-2446	-0-	154	1	3011	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	2825	-0-	-2005	-0-	133	1	2692	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	2437	-0-	-1841	-0-	111	1	2326	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2004	-0-	-1158	-0-	90	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	133	1	2850	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	104	1	2165	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	108	1	2108	2	Y	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	98	1	1980	2	Y	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	99	1	2078	2	Y	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	96	1	2038	2	Y	-0-					-0-
02	2262	X	1859	-0-	-403	-0-	83	1	1776	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1878	-0-	-323	-0-	86	1	1792	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	70	1	1375	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	65	1	1314	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
12	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	62	1	1310	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
01	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	2	Y	-0-					-0-
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	67	1	1391	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	937	-0-	-148	-0-	42	1	895	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	875	-0-	-111	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	31	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	30	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	531	-0-	-107	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	480	-0-	-202	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	62	1	1215	2	N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	65	1	1394	2	N	-0-					-0-
*03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	56	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	57	1	1199	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

10	1209	N	912	-0-	-297	-0-	44	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	43	1	877	2	Y	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	894	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	840	-0-	-59	-0-	38	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	510	N	387	-0-	-123	-0-	18	1	369	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	19	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	262	-0-	-265	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	321	-0-	-56	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	69	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	62	1	1311	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1222	-0-	-83	-0-	55	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	56	1	1178	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	186	X	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	180	X	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	186	X	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

10	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	118	1	2308	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	1982	-0-	-568	-0-	93	1	1889	2	Y	-0-					-0-
12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	119	1	2492	2	Y	-0-					-0-
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	119	1	2527	2	Y	-0-					-0-
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	115	1	2396	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

10	837	N	651	-0-	-186	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	77	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	Y	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	98	1	2081	2	Y	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	97	1	2065	2	Y	-0-					-0-
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	144	1	2819	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	137	1	2769	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	137	1	2870	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	134	1	2853	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2774	-0-	-68	-0-	124	1	2650	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	121	1	2524	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	47	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	940	-0-	-17	-0-	42	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	68	-0-	-490	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	52	1	1049	2	Y	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	18	7	1			11
							20	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	54	1	1120	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1523	2	N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	74	1	1545	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1110	-0-	-502	-0-	50	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	912	-0-	-596	-0-	41	1	871	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	92	1	1805	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	85	1	1729	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1191	-0-	-576	-0-	54	1	1137	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	82	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	73	1	1567	2	Y	-0-					-0-
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

10	2360	X	642	-0-	-1718	-0-	31	1	611	2	Y	-0-					-0-
11	713	X	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	2	Y	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	664	-0-	-32	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

10	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	77	1	1508	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	76	1	1528	2	Y	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	78	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1628	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

10	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

10	651	X	263	-0-	-388	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	270	X	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	279	X	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	279	X	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

10	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	88	1	1713	2	Y	-0-			-0-
11	2100 N	1016	-0-	-1084	-0-	48	1	968	2	Y	-0-			-0-
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	98	1	2051	2	Y	-0-			-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	82	1	1737	2	Y	-0-			-0-
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	73	1	1566	2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

10	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	49	1	960	2	N	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	N	-0-			-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	45	1	967	2	N	-0-			-0-
02	957 N	925	-0-	-32	-0-	41	1	884	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	50	1	1045	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

10	2294 N	2145	-0-	-149	-0-	105	1	2040	2	Y	-0-			-0-
11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	126	1	2544	2	Y	-0-			-0-
12	2201 N	1910	-0-	-291	-0-	87	1	1823	2	Y	-0-			-0-
01	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	124	1	2642	2	Y	-0-			-0-
02	2581 X	2158	-0-	-423	-0-	97	1	2061	2	Y	-0-			-0-
03	2759 X	1784	-0-	-975	-0-	81	1	1703	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

10	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-			-0-
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-			-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	53	1	1135	2	Y	-0-			-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	2	Y	-0-			-0-
*03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

10	837 N	726	-0-	-111	-0-	65	1	661	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	61	1	627	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	700	-0-	-44	-0-	61	1	639	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	652	-0-	-61	-0-	59	1	593	2	Y	-0-			-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	58	1	617	2	Y	-0-			-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3341	-0-	-751	-0-	163	1	3178	2	Y	-0-	174	1			-0-
11	3960	X	3949	-0-	-11	-0-	186	1	3763	2	Y	-0-					-0-
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	170	1	3579	2	Y	125	59	1			66
							138	9									
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	161	1	3433	2	Y	366	159	1			273
							403	9									
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	177	1	3785	2	Y	560	562	1			271
							616	9									
03	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	177	1	3691	2	Y	41	144	1			168
							45	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	96	1	1866	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1740	-0-	-420	-0-	82	1	1658	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	77	1	1628	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	81	1	1723	2	Y	11	4	1			7
							12	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	75	1	1606	2	Y	32	26	1			13
							35	9									
*03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1686	2	Y	3	7	1			9
							3	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	87	X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2556	-0-	-203	-0-	125	1	2431	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	117	1	2370	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	116	1	2438	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1846	-0-	-820	-0-	83	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2321	-0-	-86	-0-	104	1	2217	2	Y	-0-					-0-
*03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	117	1	2443	2	Y	-0-					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	324	-0-	-358	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	27	-0-	-655	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	70	1	1374	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	67	1	1351	2	Y	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	75	1	1586	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	80	1	1718	2	Y	-0-	4	1			-0-
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	82	1	1722	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	78	1	1514	2	N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	76	1	1533	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	80	1	1685	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	69	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	75	1	1596	2	N	-0-					-0-
*03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	67	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1369	2	N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1269	-0-	-123	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	60	1	1264	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	67	-0-	-212	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	60	-0-	-85	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1898	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	91	1	1841	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	88	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	89	1	1894	2	N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	83	1	1782	2	N	-0-					-0-
*03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	1874	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	N	-0-					-0-
03	403	N	166	-0-	-237	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

10	1147	N	983	-0-	-164	-0-	48	1	935	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	919	-0-	-311	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	831	-0-	-192	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	829	-0-	-163	-0-	37	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	762	-0-	-137	-0-	34	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	32	1	679	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	127	1	2470	2	Y	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	129	1	2614	2	Y	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	106	1	2237	2	Y	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	86	1	1820	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	1882	-0-	-757	-0-	84	1	1798	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2051	-0-	-770	-0-	94	1	1957	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

10	1953	N	1581	-0-	-372	-0-	77	1	1504	2	N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	87	1	1832	2	N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1850	2	N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	85	1	1824	2	N	-0-					-0-
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	100	1	2083	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	99	1	1929	2	N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	79	1	1591	2	N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1249	2	N	-0-					-0-
*03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	90	1	1873	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	865	-0-	-96	-0-	72	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	612	-0-	-378	-0-	57	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	79	1	1073	2	Y	-0-					-0-
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	83	1	1080	2	Y	-0-					-0-

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
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	158	1	3075	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	137	1	2774	2	Y	21	10	1			11
							23	9									
12	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	134	1	2809	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
01	3069	X	2079	-0-	-990	-0-	93	1	1986	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	3045	X	2147	-0-	-898	-0-	96	1	2051	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2566	-0-	-658	-0-	117	1	2449	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	911	2	Y	-0-					-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	2	Y	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	2	Y	-0-					-0-
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	55	1	1154	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	58	1	1222	2	Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	73	1	1564	2	Y	-0-					-0-
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	79	1	1644	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	44	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	846	-0-	-24	-0-	38	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	45	1	939	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	71	1	784	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	829	-0-	-11	-0-	68	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	834	-0-	-34	-0-	67	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	68	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	63	1	734	2	Y	-0-					-0-
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	802	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	24	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	153	1	2984	2	N	-0-					-0-
11	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	125	1	2527	2	N	-0-					-0-
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	147	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	140	1	2970	2	N	-0-					-0-
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	130	1	2766	2	N	-0-					-0-
*03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	143	1	2999	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

10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	116	1	2272	2	N	-0-					-0-
11	2340 N	2260	-0-	-80	-0-	106	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	107	1	2241	2	N	-0-					-0-
01	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	105	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	2175 N	2164	-0-	-11	-0-	97	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2356 N	2138	-0-	-218	-0-	98	1	2040	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1735	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	59	1	1191	2	N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	109	1	2282	2	N	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	89	1	1903	2	N	-0-					-0-
*03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	90	1	1889	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
10	5022	X	4837	-0-	-185	-0-	679	1	4158	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4053	-0-	-807	-0-	615	1	3438	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	1895	-0-	-3034	-0-	518	1	1377	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	3875	-0-	-1054	-0-	621	1	3254	2	Y	-0-					-0-
02	4611	X	3564	-0-	-1047	-0-	566	1	2998	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	3179	-0-	-1657	-0-	580	1	2599	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	50	1	968	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	879	-0-	-141	-0-	41	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	43	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	976	-0-	-47	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	Y	-0-					-0-
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	952	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	780	-0-	-210	-0-	37	1	743	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	45	1	943	2	Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	693	-0-	-61	-0-	31	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	793	-0-	-199	-0-	36	1	757	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
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	2	N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	56	1	1169	2	N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	59	1	1264	2	N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	64	1	1369	2	N	-0-					-0-
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	71	1	1491	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
10	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	72	1	1410	2	Y	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	70	1	1415	2	Y	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	70	1	1479	2	Y	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1532	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	78	1	1658	2	Y	-0-					-0-
*03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	80	1	1670	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
10	465	N	351	-0-	-114	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-					-0-
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	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
10	1488	N	943	-0-	-545	-0-	46	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	776	-0-	-874	-0-	37	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	68	1	1434	2	Y	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	98	1	2074	2	Y	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	91	1	1951	2	Y	-0-					-0-
*03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	99	1	2072	2	Y	-0-					-0-

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
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1393	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	66	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	67	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1252	-0-	-111	-0-	56	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	67	1	1403	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
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	85	1	1664	2	Y	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	83	1	1681	2	Y	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	83	1	1739	2	Y	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	81	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1695	-0-	-16	-0-	76	1	1619	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	72	1	1505	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
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	69	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	63	1	1277	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	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
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	83	1	1611	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	70	1	1425	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	70	1	1473	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	64	1	1365	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1360	-0-	-90	-0-	61	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	67	1	1397	2	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
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1256	-0-	-244	-0-	59	1	1197	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	60	1	1254	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	59	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1189	-0-	-29	-0-	53	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	931	-0-	-371	-0-	42	1	889	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	142	1	2769	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	132	1	2671	2	N	-0-					-0-
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	133	1	2798	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	110	1	2334	2	N	-0-					-0-
02	2697	N	2249	-0-	-448	-0-	101	1	2148	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3372	-0-	272	272	154	1	3218	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	85	1	1712	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1445	-0-	-539	-0-	66	1	1379	2	N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	89	1	1898	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	77	1	1649	2	N	-0-					-0-
*03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	84	1	1765	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	168	1	3283	2	Y	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	140	1	2835	2	Y	-0-					-0-
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	125	1	2624	2	Y	-0-					-0-
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	107	1	2277	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	2150	-0-	-1069	-0-	96	1	2054	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2830	-0-	-611	-0-	129	1	2701	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 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
10	5425	X	3020	-0-	-2405	-0-	672	1	2348	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	3146	-0-	-2104	-0-	663	1	2483	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	3878	-0-	-1113	-0-	712	1	3166	2	Y	-0-					-0-
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	739	1	3778	2	Y	-0-					-0-
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	600	1	2724	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2469	-0-	-1406	-0-	533	1	1936	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

10	2945	X	1766	-0-	-1179	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1309	-0-	-1541	-0-	62	1	1247	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	178	-0-	-1186	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	82	-0-	-1685	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	1653	X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	X	314	-0-	-1453	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

10	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	99	1	1924	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	90	1	1815	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	91	1	1905	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	90	1	1912	2	Y	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1781	2	Y	-0-					-0-
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	96	1	2012	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57	1	1117	2	Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	53	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1100	-0-	-31	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	37	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	36	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	2	Y	-0-					-0-
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 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
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	86	1	1686	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1782	-0-	-18	-0-	84	1	1698	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1573	-0-	-287	-0-	71	1	1502	2	N	-0-					-0-
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	1711 N	1696	-0-	-15	-0-	76	1	1620	2	N	-0-					-0-
*03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	81	1	1703	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	174	1	3401	2	N	-0-					-0-
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	169	1	3416	2	N	-0-					-0-
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	175	1	3672	2	N	-0-					-0-
01	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	165	1	3506	2	N	-0-					-0-
02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	160	1	3414	2	N	-0-					-0-
*03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	166	1	3468	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

10	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	265	1	5167	2	N	-0-					-0-
11	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	223	1	4519	2	N	-0-					-0-
12	4991 X	4686	-0-	-305	-0-	213	1	4473	2	N	-0-					-0-
01	4991 X	4634	-0-	-357	-0-	208	1	4426	2	N	-0-					-0-
02	4669 X	4166	-0-	-503	-0-	186	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	4991 X	4444	-0-	-547	-0-	203	1	4241	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

10	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	287	1	5598	2	Y	-0-					-0-
11	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	284	1	5741	2	Y	-0-					-0-
12	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	280	1	5884	2	Y	-0-					-0-
01	5983 X	5936	-0-	-47	-0-	267	1	5669	2	Y	-0-					-0-
02	5829 X	5241	-0-	-588	-0-	234	1	5007	2	Y	-0-					-0-
03	6231 X	5447	-0-	-784	-0-	249	1	5198	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

10	5890 X	5418	-0-	-472	-0-	264	1	5154	2	N	-0-					97
11	5700 X	5145	-0-	-555	-0-	242	1	4903	2	N	-0-					97
12	5642 X	5244	-0-	-398	-0-	238	1	5006	2	N	-0-					97
01	5642 X	5338	-0-	-304	-0-	240	1	5098	2	N	-0-					97
02	5191 X	4446	-0-	-745	-0-	199	1	4247	2	N	-0-					97
03	5425 X	4733	-0-	-692	-0-	216	1	4517	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

10	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	643	1	12542	2	Y	-0-	187	1			-0-
11	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	573	1	11588	2	Y	309	154	1			155
						340	9									
12	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	563	1	11833	2	Y	260	193	1			222
						286	9									
01	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	540	1	11492	2	Y	93	105	1			210
						102	9									
02	13195 X	11458	-0-	-1737	-0-	509	1	10864	2	Y	77	199	1			88
						85	9									
03	13175 X	11637	-0-	-1538	-0-	529	1	11071	2	Y	34	60	1			62
						37	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					73
11	2610	X	2292	-0-	-318	-0-	2292	2			N	-0-					73
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					73
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					73
*02	2900	N	3237	-0-	337	337	3229	2	8	9	N	7					80
*03	3100	N	2842	-0-	-258	79	2842	2			N	-0-					80

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

10	2108	N	1827	-0-	-281	-0-	1827	2			N	-0-					83
11	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			N	-0-					83
12	2139	N	1699	-0-	-440	-0-	1699	2			N	-0-					83
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					83
*02	1914	N	1599	-0-	-315	-0-	1599	2			N	-0-					83
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

10	14B2 EXT		274	-0-	274	573	274	2			N	-0-					132
11	14B2 EXT		168	-0-	168	741	168	2			N	-0-					132
12	14B2 EXT		145	-0-	145	886	145	2			N	-0-					132
01	1016	X	130	-0-	-886	-0-	130	2			N	-0-					132
*02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					132
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					70
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					70
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					70
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					70
*02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					70
*03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

10	5704	X	4474	-0-	-1230	-0-	4474	2			N	-0-					28
11	5040	X	3610	-0-	-1430	-0-	3610	2			N	-0-					28
12	5208	X	4878	-0-	-330	-0-	4878	2			N	-0-					28
01	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4415	2			N	-0-					28
*02	4524	X	4068	-0-	-456	-0-	4064	2	4	9	N	4					32
03	4867	X	3967	-0-	-900	-0-	3967	2			N	-0-					32

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					73
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					73
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					73
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					73
*02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					73
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					73

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

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
10	1489	N	1423	-0-	-66	-0-	1423	2			Y	-0-			6
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-			6
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-			6
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-			6
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-			6
*03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	87	1	2904	2	N	-0-			10
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	79	1	2626	2	N	-0-			10
12	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	75	1	2504	2	N	-0-			10
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	83	1	2753	2	N	-0-			10
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	75	1	2507	2	N	-0-			10
03	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	71	1	2382	2	N	-0-			10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	26	1	873	2	N	-0-			-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	860	2	N	-0-			-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	N	-0-			-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	881	2	N	-0-			-0-
02	870	N	861	-0-	-9	-0-	25	1	836	2	N	-0-			-0-
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	860	2	N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
01	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	2			N	-0-			-0-
02	464	N	181	-0-	-283	-0-	181	2			N	-0-			-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 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
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	52	1	1743	2	N	-0-					-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1797	2	N	-0-					-0-
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	50	1	1679	2	N	-0-					-0-
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	51	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	1537 N	1495	-0-	-42	-0-	44	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	47	1	1565	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	143	1	4780	2	N	-0-					48
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	133	1	4428	2	N	-0-					48
12	4216 X	4014	-0-	-202	-0-	117	1	3897	2	N	-0-					48
01	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	129	1	4305	2	N	-0-					48
02	3944 X	3663	-0-	-281	-0-	107	1	3556	2	N	-0-					48
03	4216 X	4050	-0-	-166	-0-	118	1	3932	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

10	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	58	1	1943	2	N	-0-					28
11	1890 N	1834	-0-	-56	-0-	53	1	1781	2	N	-0-					28
12	1922 N	1567	-0-	-355	-0-	46	1	1521	2	N	-0-					28
01	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	54	1	1785	2	N	-0-					28
02	1769 N	1388	-0-	-381	-0-	40	1	1348	2	N	-0-					28
03	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	44	1	1479	2	N	-0-					28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

10	2201 N	1881	-0-	-320	-0-	55	1	1826	2	N	-0-					25
11	2370 N	871	-0-	-1499	-0-	25	1	846	2	N	-0-					25
12	2170 N	654	-0-	-1516	-0-	19	1	635	2	N	-0-					25
01	1891 N	768	-0-	-1123	-0-	22	1	746	2	N	-0-					25
02	841 N	547	-0-	-294	-0-	16	1	531	2	N	-0-					25
03	651 N	324	-0-	-327	-0-	9	1	315	2	N	-0-					25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

10	5895 X	4434	-0-	-1461	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
*03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	42	1	1395	2	N	-0-					-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	41	1	1374	2	N	-0-					-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	41	1	1369	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	46	1	1535	2	N	-0-					-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	N	-0-					-0-
*03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1054 X	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	992 X	607	-0-	-385	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*03	3100 N	4014	-0-	914	914	4014	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	248	1	2477	2	N	47					152
						52	9									
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	262	1	2308	2	N	64	188	1			28
						70	9									
12	2728 N	2699	-0-	-29	-0-	262	1	2372	2	N	59					87
						65	9									
01	2728 N	2700	-0-	-28	-0-	259	1	2369	2	N	65					152
						72	9									
02	2552 N	2343	-0-	-209	-0-	221	1	2053	2	N	63	175	1			40
						69	9									
03	2697 N	2687	-0-	-10	-0-	292	1	2332	2	N	57					97
						63	9									

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710

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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2425	2	63	9	N	57	181	1			94
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	N	8					102
12	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1318	2	18	9	N	16					118
01	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1792	2	54	9	N	49					167
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	180	1	4015	2	N	13			152
						14	9							
11	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	96	1	2148	2	N	5			157
						6	9							
12	2046 X	1542	-0-	-504	-0-	65	1	1447	2	N	27			184
						30	9							
01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	208	1	4632	2	N	8			192
						9	9							
02	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	234	1	5214	2	N	13			205
						14	9							
*03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	188	1	4203	2	N	2			207
						2	9							

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

10	6479 X	6446	-0-	-33	-0-	314	1	6132	2	Y	-0-			-0-
11	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	302	1	6112	2	Y	-0-			-0-
12	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	309	1	6490	2	Y	-0-			-0-
01	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	301	1	6392	2	Y	-0-			-0-
02	6119 X	5688	-0-	-431	-0-	254	1	5434	2	Y	-0-			-0-
*03	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	314	1	6561	2	Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
10	3410 X	3338	-0-	-72	-0-	163	1	3175	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	3290	-0-	-10	-0-	155	1	3135	2	Y	-0-			-0-
12	3410 X	2899	-0-	-511	-0-	132	1	2767	2	Y	-0-			-0-
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	157	1	3348	2	Y	-0-			-0-
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	148	1	3156	2	Y	-0-			-0-
*03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	158	1	3298	2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
03	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

10	3038 X	2960	-0-	-78	-0-	324	1	2636	2	N	-0-			85
11	2940 X	2342	-0-	-598	-0-	277	1	2063	2	N	2			87
						2	9							
12	3317 X	2689	-0-	-628	-0-	296	1	2393	2	N	-0-			87
01	3317 X	2320	-0-	-997	-0-	268	1	2052	2	N	-0-			87
02	3103 X	1984	-0-	-1119	-0-	263	1	1721	2	N	-0-			87
03	2945 X	2136	-0-	-809	-0-	267	1	1869	2	N	-0-			87

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

10	2821 X	1965	-0-	-856	-0-	215	1	1750	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	1888	-0-	-842	-0-	224	1	1664	2	N	-0-			-0-
12	2728 X	1967	-0-	-761	-0-	217	1	1750	2	N	-0-			-0-
01	2356 X	1905	-0-	-451	-0-	220	1	1685	2	N	-0-			-0-
02	2001 X	1741	-0-	-260	-0-	231	1	1510	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1829	-0-	-124	-0-	228	1	1601	2	N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	2122	-0-	-203	-0-	118	1	2004	2	N	-0-			18
11	2430 N	2316	-0-	-114	-0-	160	1	2156	2	N	-0-			18
12	2604 N	2179	-0-	-425	-0-	148	1	2031	2	N	-0-			18
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	159	1	2163	2	N	-0-			18
02	2233 N	1867	-0-	-366	-0-	135	1	1732	2	N	-0-			18
*03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	153	1	2125	2	N	-0-			18

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

10	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1030	2	2	9	N	2			178
11	1080 N	988	-0-	-92	-0-	987	2	1	9	N	1			179
12	1178 N	999	-0-	-179	-0-	998	2	1	9	N	1			180
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	N	1			181
02	957 N	925	-0-	-32	-0-	924	2	1	9	N	1			182
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			182

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

10	930 N	749	-0-	-181	-0-	82	1	667	2	N	-0-			159
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	110	1	816	2	N	-0-			159
12	775 N	773	-0-	-2	-0-	85	1	688	2	N	-0-			159
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	90	1	686	2	N	4			163
						4	9							
02	899 N	544	-0-	-355	-0-	72	1	470	2	N	2			165
						2	9							
03	775 N	556	-0-	-219	-0-	69	1	485	2	N	2			167
						2	9							

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

10	713 N	477	-0-	-236	-0-	52	1	425	2	N	-0-			-0-
11	660 N	528	-0-	-132	-0-	63	1	465	2	N	-0-			-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	75	1	607	2	N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	95	1	728	2	N	-0-			-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	107	1	696	2	N	-0-			-0-
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	109	1	766	2	N	-0-			-0-

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064
PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				28
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-				28
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				28
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-				28
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-				28
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

10	4030	#	1505	-0-	-2525	-0-	1505	2		N	-0-				-0-
11	2790	#	1133	-0-	-1657	-0-	1133	2		N	-0-				-0-
12	2604	#	1587	-0-	-1017	-0-	1587	2		N	-0-				-0-
01	2604	#	1039	-0-	-1565	-0-	1039	2		N	-0-				-0-
02	1827	#	808	-0-	-1019	-0-	808	2		N	-0-				-0-
03	1581	#	353	-0-	-1228	-0-	353	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

10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5727	2	10 9	N	9				100
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4976	2	15 9	N	14				114
12	4867	X	3838	-0-	-1029	-0-	3824	2	14 9	N	13				127
01	4867	X	4491	-0-	-376	-0-	4482	2	9 9	N	8				135
02	5365	X	3790	-0-	-1575	-0-	3759	2	31 9	N	28				163
03	5735	X	3062	-0-	-2673	-0-	3048	2	14 9	N	13				176

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

10	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2		N	-0-				186
11	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	1856	2		N	-0-	169	1		17
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1875	2	6 9	N	5				22
01	1922	N	1565	-0-	-357	-0-	1558	2	7 9	N	6				28
02	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1736	2	9 9	N	8				36
03	1891	N	1320	-0-	-571	-0-	1317	2	3 9	N	3				39

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					133
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					133
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					133
*02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					133
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					133

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	N	3					46
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	N	3					49
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	N	3					52
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	N	3					55
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4					59
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					59

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					6
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					6
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					6
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					6
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					6
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					6

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
02	14B2 EXT	6	-0-	6	18	6	2			N	-0-					178
03	14B2 EXT	6	-0-	6	24	6	2			N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

10	155 #	134	-0-	-21	-0-	58	2	76	9	N	69	77	1			54
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	53	2	17	9	N	15					69
12	186 #	84	-0-	-102	-0-	54	2	30	9	N	27					96
01	186 #	96	-0-	-90	-0-	55	2	41	9	N	37					133
02	174 #	84	-0-	-90	-0-	45	2	39	9	N	35					168
03	124 #	73	-0-	-51	-0-	39	2	34	9	N	31					199

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
10	2542 #	1388	-0-	-1154	-0-	1363	2	25	9	N	23					132
11	2468 R	2468	-0-	-0-	-0-	2440	2	28	9	N	25	103	1			54
12	2449 #	2172	-0-	-277	-0-	2165	2	7	9	N	6					60
01	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1929	2	64	9	N	58					118
02	2378 #	2309	-0-	-69	-0-	2229	2	80	9	N	73					191
03	2542 #	1910	-0-	-632	-0-	1865	2	45	9	N	41	179	1			53

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

10	3230 R	3230	-0-	-0-	-0-	3169	2	61	9	N	55					133
11	2534 R	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					133
12	2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2414	2	41	9	N	37	108	1			62
01	3412 R	3412	-0-	-0-	-0-	3354	2	58	9	N	53					115
02	3123 R	3123	-0-	-0-	-0-	3001	2	122	9	N	111	174	1			52
03	3224 #	2033	-0-	-1191	-0-	2016	2	17	9	N	15					67

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	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

10	2486 R	2486	-0-	-0-	-0-	2474	2	12	9	N	11					78
11	2059 R	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					78
12	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	2393	2	8	9	N	7					85
01	2480 #	2344	-0-	-136	-0-	2294	2	50	9	N	45					130
02	2320 #	1907	-0-	-413	-0-	1846	2	61	9	N	55					185
03	2480 #	1998	-0-	-482	-0-	1992	2	6	9	N	5					190

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	3	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					38
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					38
12	47	R	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					38
01	31	#	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					38
02	29	#	6	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	N	-0-					38
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	62	#	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-					69
11	60	#	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	2	N	-0-					69
12	62	#	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	N	-0-					69
01	62	#	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-					69
02	29	#	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	2	N	-0-					69
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	579	N	2	-0-	-577	-0-	2	2			Y	-0-					27
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					27
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B DENY	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	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

10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-					77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	N	-0-					77
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-					77
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					77

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4					14
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	295	2	3	9	Y	3					17
12	527 N	449	-0-	-78	-0-	446	2	3	9	Y	3					20
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	534	2	1	9	Y	1					21
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-	20	1			1
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6					7

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
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4					14
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	295	2	3	9	Y	3					17
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	446	2	3	9	Y	3					20
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	534	2	1	9	Y	1					21
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-	20	1			1
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6					7

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
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	281	2	2	9	Y	2					7
11	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-					7
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					7
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					7
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					7
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					7
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	5	1			2
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					3

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
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					10
11	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	2			Y	-0-					10
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	800	2	26	9	Y	24					34
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	958	2	4	9	Y	4					38
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-	34	1			4
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			Y	-0-					4

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
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					47
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					47
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1					48
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					48
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	157	2	8	9	Y	7	7	1			48
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					48

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
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					11
11	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2			Y	-0-					11
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	814	2	25	9	Y	23					34
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	Y	4					38
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1	36	1			3
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	846	2	12	9	Y	11					14

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
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					106
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	2			N	-0-					106
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					106
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					106
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1					107
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					107

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
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					8
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			Y	-0-					8
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	536	2	17	9	Y	15					23
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	Y	7					30
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8	35	1			3
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	Y	8					11

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					181
11	1170	N	871	-0-	-299	-0-	871	2			N	-0-					181
12	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-					181
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					181
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	N	3					184
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1455	2	6	9	N	5					189

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
03	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

10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-			92
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	N	-0-			92
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	4	1	127	3	N	-0-			92
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	5	1	173	3	N	-0-			92
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	N	-0-			92
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	-0-			92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

10	341 N	296	-0-	-45	-0-	26	1	247	2	N	21				120
						23	9								
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	25	1	155	2	N	27				147
						30	9								
12	341 N	259	-0-	-82	-0-	29	1	177	2	N	48				195
						53	9								
01	310 N	212	-0-	-98	-0-	20	1	147	2	N	41				236
						45	9								
02	203 N	161	-0-	-42	-0-	17	1	124	2	N	18	170	1		84
						20	9								
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	21	1	180	2	N	23				107
						25	9								

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	40	1	378	2	N	6					92
							7	9									
11	570	N	283	-0-	-287	-0-	37	1	233	2	N	12					104
							13	9									
12	558	N	284	-0-	-274	-0-	39	1	235	2	N	9					113
							10	9									
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	38	1	275	2	N	5					118
							6	9									
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	N	-0-					118
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	347	2	N	1					119
							1	9									

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17	Y	-0-	27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17	Y	-0-	27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17	Y	-0-	27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17	Y	-0-	27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17	Y	-0-	27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				17					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17	Y	-0-	27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	5	1	192	3	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	3	1	127	3	N	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	5	1	171	3	N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	5	1	180	3	N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	5	1	180	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	7	1	191	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	596	-0-	-117 B	-0-	16	1	580	3	N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	11	1	383	3	N	-0-			-0-
12	713 N	361	-0-	-352 B	-0-	10	1	351	3	N	-0-			-0-
01	589 N	343	-0-	-246 B	-0-	9	1	334	3	N	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	16	1	558	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	20	1	590	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	5	1	171	3	N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	3	1	113	3	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	3	1	121	3	N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	6	1	217	3	N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	5	1	153	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	5	1	162	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	3	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	1	1	49	3	N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	7	1	252	3	N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	5	1	166	3	N	-0-			-0-
12	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	5	1	179	3	N	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	7	1	232	3	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	7	1	171	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	6	1	181	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
10	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	30	1	1120	3	N	-0-					32
11	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	20	1	738	3	N	3					35
							3	9									
12	1364	N	767	-0-	-597 B	-0-	21	1	744	3	N	2					37
							2	9									
01	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	39	1	1384	3	N	5					42
							6	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	30	1	1221	3	N	4					46
							4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	49	1	1440	3	N	4					50
							4	9									

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

10	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	20	1	731	3	N	-0-					81
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	13	1	482	3	N	-0-					81
12	713	N	645	-0-	-68 B	-0-	18	1	627	3	N	-0-					81
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	23	1	804	3	N	-0-					81
02	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	20	1	586	3	N	-0-					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	27	1	789	3	N	-0-					81

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

10	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	8	1	280	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	6	1	234	3	N	-0-					-0-
12	341	N	191	-0-	-150 B	-0-	5	1	186	3	N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	7	1	260	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	8	1	248	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	9	1	262	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

10	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	4	1	133	3	N	7					20
							8	9									
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	3	N	3					23
							3	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					23
01	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	3	1	96	3	N	-0-					23
02	87	N	83	-0-	-4 B	-0-	4	1	79	3	N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	4	1	104	3	N	-0-					23

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
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	2	1	66	3	N	-0-			58
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-			58
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-			58
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	3	N	-0-			58
02	87 N	53	-0-	-34 B	-0-	2	1	51	3	N	-0-			58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-			58

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

10	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	5	1	194	3	N	-0-			93
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	2	1	128	3	N	1			94
						1	9							
12	341 N	189	-0-	-152 B	-0-	5	1	184	3	N	-0-			94
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	7	1	242	3	N	-0-			94
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	5	1	133	3	N	-0-			94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	5	1	140	3	N	-0-			94

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

10	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	12	1	439	3	N	-0-			192
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	8	1	289	3	N	-0-			192
12	527 N	406	-0-	-121 B	-0-	11	1	395	3	N	-0-			192
01	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	13	1	441	3	N	-0-			192
02	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	12	1	406	3	N	-0-			192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	15	1	434	3	N	-0-			192

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	4	1	141	3	N	6			59
						7	9							
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	3	N	1			60
						1	9							
12	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	4	1	143	3	N	-0-			60
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	5	1	175	3	N	-0-			60
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	4	1	148	3	N	-0-			60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	5	1	157	3	N	-0-			60

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
10	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	27	1	1003	3	N	12			90
							13	9							
11	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	20	1	738	3	N	4			94
							4	9							
12	1023	N	696	-0-	-327 B	-0-	20	1	676	3	N	-0-			94
01	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	30	1	1075	3	N	6			100
							7	9							
02	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	27	1	972	3	N	-0-			100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	35	1	1028	3	N	2			102
							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
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	4	1	158	3	N	3			19
							3	9							
11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	104	3	N	1			20
							1	9							
12	248	N	124	-0-	-124 B	-0-	3	1	121	3	N	-0-			20
01	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	4	1	140	3	N	-0-			20
02	116	N	56	-0-	-60 B	-0-	4	1	52	3	N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	5	1	160	3	N	-0-			20

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
10	620	N	481	-0-	-139 B	-0-	13	1	465	3	N	3			21
							3	9							
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	8	1	307	3	N	-0-			21
12	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	14	1	501	3	N	-0-			21
01	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	18	1	639	3	N	2			23
							2	9							
02	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	13	1	733	3	N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	30	1	879	3	N	-0-			23

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
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	6	1	239	3	N	8			49
							9	9							
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	4	1	157	3	N	9			58
							10	9							
12	341	N	265	-0-	-76 B	-0-	7	1	251	3	N	6			64
							7	9							
01	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	5	1	177	3	N	7			71
							8	9							
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	6	1	167	3	N	4			75
							4	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	185	-0-	-94 B	-0-	6	1	172	3	N	6			81
							7	9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

10	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	43	1	1583	3	N	-0-			130
11	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	29	1	1044	3	N	-0-			130
12	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	41	1	1342	3	N	-0-			130
01	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	47	1	1662	3	N	-0-			130
02	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	43	1	1670	3	N	-0-			130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	67	1	1976	3	N	-0-			130

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

10	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	2	1	69	3	N	-0-			21
11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	1	1	46	3	N	-0-			21
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	2	1	81	3	N	-0-			21
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-			21
02	58 N	37	-0-	-21 B	-0-	2	1	35	3	N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	3	1	89	3	N	-0-			21

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

10	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2		N	-0-					29
11	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	1112	2		N	-0-					29
12	1240	N	925	-0-	-315	-0-	925	2		N	-0-					29
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-					29
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-					29
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-					29

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					30
12	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					30
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					30
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	2			N	-0-					30
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	446	-0-	-484	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	551	N	142	-0-	-409	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	534	-0-	-1357	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	547	-0-	-1223	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	733	-0-	-1096	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	899	X	195	-0-	-704	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	580	X	353	-0-	-227	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					90
11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					90
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					90
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					90
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					90
*03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6448	X	5096	-0-	-1352	-0-	5096	2			N	-0-					94
11	6240	X	4618	-0-	-1622	-0-	4538	2	80	9	N	73					167
12	6448	X	5496	-0-	-952	-0-	5412	2	84	9	N	76					243
01	5611	X	5454	-0-	-157	-0-	5413	2	41	9	N	37	191	1			89
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5423	2	142	9	N	129					218
*03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6492	2	2	9	N	2	191	1			29

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					13
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	Y	4	12	1	2	8	3
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6					9
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	Y	3					12
02	435 N	333	-0-	-102	-0-	332	2	1	9	Y	1					13
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	408	2	2	9	Y	2					15

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2356 N	2060	-0-	-296	-0-	2028	2	32	9	N	29					204
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1898	2	57	9	N	52					256
12	2325 N	2113	-0-	-212	-0-	2058	2	55	9	N	50					306
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2053	2	77	9	N	70	194	1			182
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1854	2	63	9	N	57					239
03	2108 N	1698	-0-	-410	-0-	1655	2	43	9	N	39	188	1			90

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1364	-0-	1364	3627	1342	2	22	9	Y	20					203
11	DLQ G-10	1311	-0-	1311	4938	1278	2	33	9	Y	30					233
12	2700 N	1230	-0-	-1470	3468	1200	2	30	9	Y	27					260
01	3100 N	1822	-0-	-1278	2190	1801	2	21	9	Y	19					279
02	2900 N	1929	-0-	-971	1219	1911	2	18	9	Y	16					295
*03	3100 N	2068	-0-	-1032	187	2051	2	17	9	Y	15	179	1			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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2542 N	2029	-0-	-513	-0-	2018	2	11	9	N	10					254
11	2280 N	1898	-0-	-382	-0-	1898	2			N	-0-					254
12	2232 N	2099	-0-	-133	-0-	2099	2			N	-0-					254
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					254
02	1827 N	1207	-0-	-620	-0-	1207	2			N	-0-					254
03	2108 N	976	-0-	-1132	-0-	974	2	2	9	N	2					256

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					52
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					52
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

10	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					91
11	1800 N	21	-0-	-1779	-0-	10	1	11	2	N	-0-					91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	2900 N	4051	-0-	1151	1151	681	1	3061	2	N	281	188	1			184
						309	9									
*03	3100 N	3826	-0-	726	1877	974	1	2670	2	N	165	186	1			163
						182	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	357	1	570	2	N	57					157
							63	9									
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	430	1	450	2	N	37					194
							41	9									
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	385	1	393	2	N	27					221
							30	9									
01	992	N	579	-0-	-413	-0-	264	1	280	2	N	32	195	1			58
							35	9									
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	205	1	922	2	N	22					80
							24	9									
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	256	1	701	2	N	127					207
							140	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	109	1	174	2	N	18					174
							20	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	7					181
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	N	23					204
							25	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	15	179	1			40
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	14					54
							15	9									
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	5	1	15	2	N	-0-					54

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

10	2139	X	1683	-0-	-456	-0-	608	1	969	2	N	96					164
							106	9									
11	2010	X	1128	-0-	-882	-0-	552	1	576	2	N	-0-					164
12	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	636	1	650	2	N	267	354	1			77
							294	9									
01	1705	X	1689	-0-	-16	-0-	749	1	794	2	N	133	187	1			23
							146	9									
02	1595	X	1416	-0-	-179	-0-	251	1	1131	2	N	31					54
							34	9									
03	1674	X	1496	-0-	-178	-0-	351	1	962	2	N	166					220
							183	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

10	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	191	1	868	2	N	-0-					218
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	211	1	960	2	N	-0-					218
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	391	1	1779	2	N	1					219
							1	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	343	1	1561	2	N	7					226
							8	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	249	1	1131	2	N	2					228
							2	9									
03	2170	N	1493	-0-	-677	-0-	269	1	1221	2	N	3					231
							3	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

10	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	2			N	-0-					213
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	N	4					217
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	N	3					220
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1320	2	9	9	N	8					228
02	841	N	678	-0-	-163	-0-	678	2			N	-0-					228
03	1364	N	904	-0-	-460	-0-	904	2			N	-0-					228

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2466	2	44	9	N	40					231
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2025	2	56	9	N	51	196	1			86
12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2768	2	97	9	N	88					174
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2523	2	54	9	N	49					223
02	2001	N	997	-0-	-1004	-0-	964	2	33	9	N	30	173	1			80
03	2790	N	1940	-0-	-850	-0-	1900	2	40	9	N	36					116

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
02	116	N	58	-0-	-58	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
10	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1343	2	41	9	N	37	17	1			74
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1218	2	85	9	N	77	15	1			136
12	1395	N	997	-0-	-398	-0-	963	2	34	9	N	31					167
01	1395	N	967	-0-	-428	-0-	919	2	48	9	N	44	151	1			60
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	850	2	28	9	N	25					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4874	2	251	9	N	228	230	1			120
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5407	2	215	9	N	195	224	1			91
12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5498	2	197	9	N	179	166	1			104
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5540	2	285	9	N	259	243	1			120
*02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5124	2	136	9	N	124	162	1			82
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					82

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1269	2	53	9	N	48	17	1			112
11	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1351	2	73	9	N	66	15	1			163
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1336	2	56	9	N	51	162	1			52
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1329	2	41	9	N	37	21	1			68
*02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1229	2	39	9	N	35					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

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
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1149	2	128	9	N	116	174	1			90
11	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	1079	2	161	9	N	146	178	1			58
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1239	2	135	9	N	123	153	1			28
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1232	2	154	9	N	140	142	1			26
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1140	2	129	9	N	117					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4123	X	3219	-0-	-904	-0-	3089	2	130	9	N	118	41	1			113
11	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	3129	2	132	9	N	120	190	1			43
12	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	3253	2	99	9	N	90					133
01	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	3230	2	150	9	N	136	219	1			50
02	3306	X	3088	-0-	-218	-0-	2988	2	100	9	N	91					141
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					141

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					470
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					471
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					481
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					482
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					483
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					494

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

10	35493	X	35493	-0-	-0-	-0-	7412	1	28070	3	N	10					223
							11	9									
11	31827	X	31827	-0-	-0-	-0-	6967	1	24854	3	N	5					228
							6	9									
12	33957	X	33957	-0-	-0-	-0-	7522	1	26378	3	N	52					280
							57	9									
01	39868	X	39868	-0-	-0-	-0-	9253	1	30604	3	N	10					290
							11	9									
02	33014	X	33014	-0-	-0-	-0-	6547	1	26357	3	N	100					390
							110	9									
*03	34052	X	34052	-0-	-0-	-0-	6963	1	27083	3	N	5	173	1			222
							6	9									

SAND TRAP (JAMES LIME) //CONT.// 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
10	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	3844	1	14557	3	N	4					197
							4	9									
11	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	4206	1	15004	3	N	-0-					197
12	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	4231	1	14837	3	N	-0-					197
01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	2418	1	7998	3	N	-0-					197
02	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	4189	1	16863	3	N	69	178	1			88
							76	9									
*03	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	4102	1	15955	3	N	14					102
							15	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	68	-0-	-48	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

10	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	129	1	3148	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	107	1	3065	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	109	1	3166	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	112	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	3003	-0-	-129	-0-	110	1	2893	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	117	1	3021	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

10	4836	X	3023	-0-	-1813	-0-	119	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	304	-0-	-4376	-0-	10	1	294	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	477	-0-	-4359	-0-	16	1	461	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	645	-0-	-4191	-0-	22	1	623	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	178	-0-	-3128	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	251	-0-	-2787	-0-	9	1	242	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
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	192	1	4676	2	N	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	163	1	4662	2	N	-0-					-0-
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	170	1	4931	2	N	-0-					-0-
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	200	1	5579	2	N	-0-					-0-
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	194	1	5078	2	N	-0-					-0-
*03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	269	1	6963	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
11	60	X	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	62	X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62	X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	663	-0-	-174	-0-	26	1	636	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	48	1	1382	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	507	-0-	-237	-0-	17	1	489	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	N	-0-					-0-
02	783	N	752	-0-	-31	-0-	28	1	724	2	N	-0-					-0-
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	787	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47576	X	47576	-0-	-0-	-0-	1876	1	45698	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	50287	X	50287	-0-	-0-	-0-	1703	1	48583	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	52422	X	52422	-0-	-0-	-0-	1748	1	50671	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	51844	X	51844	-0-	-0-	-0-	1794	1	50050	2	N	-0-					-0-
02	47796	X	47796	-0-	-0-	-0-	1755	1	46040	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	49811	X	49811	-0-	-0-	-0-	1851	1	47960	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	870	-0-	-184	-0-	34	1	836	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	794	-0-	-226	-0-	27	1	767	2	N	-0-					-0-
12	992	N	778	-0-	-214	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	27	1	761	2	N	-0-					-0-
02	754	N	598	-0-	-156	-0-	22	1	576	2	N	-0-					-0-
03	775	N	570	-0-	-205	-0-	21	1	549	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17267	X	13291	-0-	-3976	-0-	524	1	12767	2	N	-0-					-0-
11	16710	X	14832	-0-	-1878	-0-	502	1	14330	2	N	-0-					-0-
12	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	524	1	15208	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	2732	-0-	-10722	-0-	95	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	14326	X	-0-	-0-	-14326	-0-					N	-0-					-0-
03	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15376 X	11910	-0-	-3466	-0-	470	1	11440	2	N	-0-					-0-
11	15180 X	10571	-0-	-4609	-0-	358	1	10213	2	N	-0-					-0-
12	16926 X	10048	-0-	-6878	-0-	335	1	9713	2	N	-0-					-0-
01	16926 X	8920	-0-	-8006	-0-	309	1	8611	2	N	-0-					-0-
02	15834 X	9049	-0-	-6785	-0-	332	1	8717	2	N	-0-					-0-
03	11904 X	8073	-0-	-3831	-0-	300	1	7773	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

10	32566 X	32566	-0-	-0-	-0-	1284	1	31281	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	34375 X	34375	-0-	-0-	-0-	1164	1	33210	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	30008 X	30008	-0-	-0-	-0-	1000	1	29006	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	1019	1	28427	2	N	-0-					-0-
02	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	466	1	12226	2	N	-0-					-0-
*03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	119	1	3076	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

10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	125	1	3037	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	2836	-0-	-104	-0-	96	1	2740	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	2110	-0-	-928	-0-	70	1	2039	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	3038 X	2451	-0-	-587	-0-	85	1	2366	2	N	-0-					-0-
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	117	1	3081	2	N	-0-					-0-
*03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	125	1	3229	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

10	15717 X	15435	-0-	-282	-0-	609	1	14825	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	16200 X	15076	-0-	-1124	-0-	511	1	14564	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	16740 X	15145	-0-	-1595	-0-	505	1	14640	2	N	-0-					-0-
01	16740 X	14807	-0-	-1933	-0-	512	1	14295	2	N	-0-					-0-
02	15109 X	13494	-0-	-1615	-0-	496	1	12998	2	N	-0-					-0-
03	15593 X	9499	-0-	-6094	-0-	353	1	9146	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

10	8928 X	6878	-0-	-2050	-0-	271	1	6607	2	N	-0-					-0-
11	7260 X	6363	-0-	-897	-0-	216	1	6147	2	N	-0-					-0-
12	7502 X	6335	-0-	-1167	-0-	211	1	6124	2	N	-0-					-0-
01	7409 X	6125	-0-	-1284	-0-	212	1	5913	2	N	-0-					-0-
02	6931 X	6119	-0-	-812	-0-	225	1	5894	2	N	-0-					-0-
03	6882 X	6441	-0-	-441	-0-	239	1	6202	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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 #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58094	X	57873	-0-	-221	-0-	2282	1	55590	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	56220	X	55245	-0-	-975	-0-	1871	1	53373	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	57195	X	54128	-0-	-3067	-0-	1805	1	52322	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	57877	X	52728	-0-	-5149	-0-	1824	1	50904	2	N	-0-					-0-
02	54143	X	48469	-0-	-5674	-0-	1780	1	46689	2	N	-0-					-0-
03	57877	X	50349	-0-	-7528	-0-	1871	1	48478	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1897	-0-	-955	-0-	75	1	1819	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2280	X	1726	-0-	-554	-0-	58	1	1664	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	2666	X	1932	-0-	-734	-0-	64	1	1862	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	2666	X	1747	-0-	-919	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	46	1	1181	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22630	X	19284	-0-	-3346	-0-	760	1	18523	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	21900	X	15486	-0-	-6414	-0-	525	1	14961	2	N	-0-					-0-
12	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	812	1	23557	2	N	-0-					-0-
01	22568	X	21760	-0-	-808	-0-	753	1	21007	2	N	-0-					-0-
02	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	695	1	18217	2	N	-0-					-0-
*03	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	850	1	22012	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39091	X	36609	-0-	-2482	-0-	1443	1 9	35165	2	N	1	1	8			-0-
11	37170	X	34321	-0-	-2849	-0-	1163	1 9	33157	2	N	1	1	8			-0-
12	41323	X	30510	-0-	-10813	-0-	1017	1 9	29491	2	N	2	2	8			-0-
01	41323	X	35618	-0-	-5705	-0-	1232	1	34386	2	N	-0-					-0-
02	38657	X	24470	-0-	-14187	-0-	899	1	23571	2	N	-0-					-0-
03	36611	X	15337	-0-	-21274	-0-	570	1	14767	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

10	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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

10	42904	X	36303	-0-	-6601	-0-	1431	1 9	34871	2	N	1	1	8			-0-
11	40020	X	37031	-0-	-2989	-0-	1254	1 9	35776	2	N	1	1	8			-0-
12	41965	X	41965	-0-	-0-	-0-	1399	1 9	40564	2	N	2	2	8			-0-
01	41354	X	38366	-0-	-2988	-0-	1327	1	37039	2	N	-0-					-0-
02	35786	X	2880	-0-	-32906	-0-	106	1	2774	2	N	-0-					-0-
03	41974	X	8175	-0-	-33799	-0-	304	1	7871	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3069	X	2861	-0-	-208	-0-	113	1	2748	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2781	-0-	-69	-0-	94	1	2687	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	91	1	2637	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	88	1	2443	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2257	-0-	-440	-0-	83	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2364	-0-	-519	-0-	88	1	2276	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

10	13175	X	12162	-0-	-1013	-0-	480	1	11682	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	11560	-0-	-860	-0-	392	1	11168	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	11790	-0-	-1044	-0-	393	1	11397	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11561	-0-	-932	-0-	400	1	11161	2	N	-0-					-0-
02	11629	X	10632	-0-	-997	-0-	390	1	10242	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11076	-0-	-1076	-0-	412	1	10664	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3123	-0-	-380	-0-	123	1	3000	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	993	-0-	-2944	-0-	33	1	960	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	2596	-0-	-1341	-0-	90	1	2506	2	N	-0-					-0-
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	197	1	5170	2	N	-0-					-0-
*03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	370	1	9580	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 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
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	143	1	3481	2	N	-0-					-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	118	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	116	1	3377	2	N	-0-					-0-
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	118	1	3294	2	N	-0-					-0-
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	116	1	3042	2	N	-0-					-0-
*03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	119	1	3073	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
10	10571	X	716	-0-	-9855	-0-	28	1	688	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	18	-0-	-5472	-0-	1	1	16	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1984	X	709	-0-	-1275	-0-	24	1	685	2	N	-0-					-0-
01	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	49	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	110	1	2880	2	N	-0-					-0-
*03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	143	1	3703	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
10	13702	X	13698	-0-	-4	-0-	540	1	13157	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	13260	X	11464	-0-	-1796	-0-	388	1	11076	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	13062	-0-	-640	-0-	435	1	12626	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	13702	X	10308	-0-	-3394	-0-	357	1	9951	2	N	-0-					-0-
02	12818	X	11717	-0-	-1101	-0-	430	1	11287	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	12457	-0-	-1245	-0-	463	1	11994	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
10	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	339	1	8253	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	284	1	8096	2	N	-0-					-0-
12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	286	1	8282	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8587	X	8445	-0-	-142	-0-	292	1	8153	2	N	-0-					-0-
02	8091	X	7752	-0-	-339	-0-	285	1	7467	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7746	-0-	-903	-0-	288	1	7458	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 10/18/2017 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
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	2	N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	895	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	992	N	384	-0-	-608	-0-	13	1	371	2	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	2	N	-0-					-0-
03	930	N	631	-0-	-299	-0-	23	1	608	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

10	1612	X	1361	-0-	-251	-0-	54	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1481	-0-	-469	-0-	50	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	75	1	2176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	71	1	1987	2	N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	59	1	1560	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	70	1	1810	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

10	45469	X	45469	-0-	-0-	-0-	1793	1	43676	2	N	-0-					-0-
11	41794	X	41794	-0-	-0-	-0-	1416	1	40378	2	N	-0-					-0-
12	43124	X	43124	-0-	-0-	-0-	1438	1	41686	2	N	-0-					-0-
01	33759	X	22953	-0-	-10806	-0-	794	1	22159	2	N	-0-					-0-
02	31581	X	10480	-0-	-21101	-0-	385	1	10095	2	N	-0-					-0-
*03	59875	X	59875	-0-	-0-	-0-	2225	1	57650	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

10	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3216	-0-	-670	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
*03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
11	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
*03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

10	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	67	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1664	-0-	-256	-0-	56	1	1608	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	56	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	485	-0-	-1220	-0-	17	1	468	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	353	-0-	-1242	-0-	13	1	340	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	414	-0-	-1260	-0-	15	1	399	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
10	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
12	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
*03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-			-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

10	3968 X	3243	-0-	-725	-0-	128	1	3115	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3001	-0-	-839	-0-	102	1	2899	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3306	-0-	-445	-0-	110	1	3196	2	N	-0-			-0-
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	127	1	3557	2	N	-0-			-0-
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	118	1	3095	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2878	-0-	-439	-0-	107	1	2771	2	N	-0-			-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

10	1240 X	978	-0-	-262	-0-	39	1	939	2	N	-0-			-0-
11	1200 X	943	-0-	-257	-0-	32	1	911	2	N	-0-			-0-
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	42	1	1220	2	N	-0-			-0-
01	1023 X	1019	-0-	-4	-0-	35	1	984	2	N	-0-			-0-
02	899 N	816	-0-	-83	-0-	30	1	786	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	431	-0-	-840	-0-	16	1	415	2	N	-0-			-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

10	3410 X	1263	-0-	-2147	-0-	50	1	1213	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3074	-0-	-226	-0-	104	1	2970	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	3079	-0-	-331	-0-	103	1	2976	2	N	-0-			-0-
01	2883 X	2443	-0-	-440	-0-	85	1	2358	2	N	-0-			-0-
02	2958 X	1880	-0-	-1078	-0-	69	1	1811	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2965	-0-	-197	-0-	110	1	2855	2	N	-0-			-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

10	1457 N	581	-0-	-876	-0-	23	1	558	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	920	-0-	-520	-0-	31	1	889	2	N	-0-			-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	45	1	1306	2	N	-0-			-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	39	1	1076	2	N	-0-			-0-
02	899 N	715	-0-	-184	-0-	26	1	689	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	829	-0-	-535	-0-	31	1	798	2	N	-0-			-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

10	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	257	1	6263	2	N	-0-			-0-
11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	194	1	5540	2	N	-0-			-0-
12	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	176	1	5092	2	N	-0-			-0-
01	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	209	1	5830	2	N	-0-			-0-
02	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	179	1	4695	2	N	-0-			-0-
*03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	128	1	3330	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
10	55955	X	46925	-0-	-9030	-0-	1850	1 9	45074	2	N	1	1	8			-0-
11	54090	X	43473	-0-	-10617	-0-	1473	1 9	41999	2	N	1	1	8			-0-
12	55180	X	45753	-0-	-9427	-0-	1525	1 9	44226	2	N	2	2	8			-0-
01	55180	X	48749	-0-	-6431	-0-	1687	1	47062	2	N	-0-					-0-
02	48633	X	42753	-0-	-5880	-0-	1570	1	41183	2	N	-0-					-0-
03	46934	X	41172	-0-	-5762	-0-	1530	1	39642	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

10	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	116	N	52	-0-	-64	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3410	X	1775	-0-	-1635	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3051	-0-	-139	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
*03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

10	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	101	1	2472	2	N	-0-					-0-
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	83	1	2367	2	N	-0-					-0-
12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	84	1	2430	2	N	-0-					-0-
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	96	1	2672	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3334	-0-	434	434	122	1	3212	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3436	-0-	336	770	128	1	3308	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2097	-0-	-600	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2351	-0-	-289	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2526	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	37	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4045	-0-	945	945	140	1	3905	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2064	-0-	-836	109	76	1	1988	2	N	-0-					-0-
*03	1970	N	1861	-0-	-109	-0-	69	1	1792	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62810	X	62810	-0-	-0-	-0-	2476	1	60332	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	60892	X	60892	-0-	-0-	-0-	2063	1	58826	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	62494	X	62494	-0-	-0-	-0-	2083	1	60407	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	61350	X	61350	-0-	-0-	-0-	2123	1	59226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	56328	X	56328	-0-	-0-	-0-	2069	1	54259	2	N	-0-					-0-
*03	58012	X	58012	-0-	-0-	-0-	2156	1	55856	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	2	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	517	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	2	N	-0-					-0-
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	16	1	453	2	N	-0-					-0-
02	522	N	237	-0-	-285	-0-	9	1	228	2	N	-0-					-0-
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	28	1	714	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2085	-0-	-75	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2166	-0-	-66	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 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
10	1116	X	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3931	-0-	1031	1031	3931	2			N	-0-					-0-
*03	3762	X	2731	-0-	-1031	-0-	2731	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
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
11	240 N	68	-0-	-172	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
03	217 N	93	-0-	-124	-0-	3	1	90	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	347	1	8445	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	305	1	8704	2	N	-0-					-0-
12	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	283	1	8192	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	8804 X	5457	-0-	-3347	-0-	189	1	5268	2	N	-0-					-0-
02	8700 X	5019	-0-	-3681	-0-	184	1	4835	2	N	-0-					-0-
03	9300 X	6931	-0-	-2369	-0-	258	1	6673	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

10	1178 N	839	-0-	-339	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	846	-0-	-204	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	812 N	735	-0-	-77	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

10	11129 X	24	-0-	-11105	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
11	10710 X	6	-0-	-10704	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	10788 X	19	-0-	-10769	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	8153 X	71	-0-	-8082	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
*03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	104	1	2545	2	N	-0-					-0-
11	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	94	1	2674	2	N	-0-					-0-
12	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	93	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	89	1	2490	2	N	-0-					-0-
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	84	1	2191	2	N	-0-					-0-
*03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	98	1	2539	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	58	1	1415	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	49	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	40	1	1128	2	N	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	63	1	1651	2	N	-0-					-0-
*03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	98	1	2528	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16120	X	13820	-0-	-2300	-0-	545	1	13275	2	N	-0-					-0-
11	15600	X	7143	-0-	-8457	-0-	242	1	6900	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	607	1	17598	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	601	1	16773	2	N	-0-					-0-
02	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	561	1	14715	2	N	-0-					-0-
03	18073	X	14773	-0-	-3300	-0-	549	1	14224	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41491	X	41491	-0-	-0-	-0-	1636	1	39854	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	37953	X	37953	-0-	-0-	-0-	1286	1	36667	2	N	-0-					-0-
12	38750	X	37923	-0-	-827	-0-	1264	1	36658	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	38750	X	36092	-0-	-2658	-0-	1249	1	34843	2	N	-0-					-0-
02	36250	X	33537	-0-	-2713	-0-	1232	1	32305	2	N	-0-					-0-
03	38750	X	16369	-0-	-22381	-0-	608	1	15761	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	63	-0-	-1053	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	18	1	444	2	N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	12	1	348	2	N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
01	465	N	281	-0-	-184	-0-	10	1	271	2	N	-0-					-0-
02	348	N	178	-0-	-170	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	10	1	248	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 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2070	-0-	-565	-0-	82	1	1987	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2700	X	2232	-0-	-468	-0-	76	1	2155	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2790	X	1927	-0-	-863	-0-	64	1	1863	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2172	-0-	-618	-0-	75	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	2233	X	1993	-0-	-240	-0-	73	1	1920	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1945	-0-	-349	-0-	72	1	1873	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

10	6603	X	5361	-0-	-1242	-0-	211	1	5150	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	183	1	5211	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4655	-0-	-894	-0-	155	1	4500	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4521	-0-	-842	-0-	156	1	4365	2	N	-0-					-0-
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	195	1	5111	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4478	-0-	-1102	-0-	166	1	4312	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

10	6603	X	6479	-0-	-124	-0-	255	1	6224	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5472	-0-	-918	-0-	185	1	5287	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6086	-0-	-517	-0-	203	1	5882	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6510	X	4520	-0-	-1990	-0-	156	1	4364	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	3725	-0-	-2336	-0-	137	1	3588	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5211	-0-	-1268	-0-	194	1	5017	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

10	25017	X	22754	-0-	-2263	-0-	897	1	21856	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	23730	X	22570	-0-	-1160	-0-	764	1	21805	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	24335	X	23174	-0-	-1161	-0-	773	1	22399	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	23746	X	22791	-0-	-955	-0-	789	1	22002	2	N	-0-					-0-
02	22214	X	20991	-0-	-1223	-0-	771	1	20220	2	N	-0-					-0-
03	23312	X	21146	-0-	-2166	-0-	786	1	20360	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
10	16306	X	15085	-0-	-1221	-0-	595	1	14489	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	15660	X	13251	-0-	-2409	-0-	449	1	12802	2	N	-0-					-0-
12	17701	X	15831	-0-	-1870	-0-	528	1	15303	2	N	-0-					-0-
01	17701	X	13587	-0-	-4114	-0-	470	1	13117	2	N	-0-					-0-
02	16559	X	12081	-0-	-4478	-0-	444	1	11637	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	14705	-0-	-1136	-0-	546	1	14159	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34751	X	34387	-0-	-364	-0-	1356	1	33031	2	N	-0-					-0-
11	33630	X	31711	-0-	-1919	-0-	1074	1	30636	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	34751	X	31736	-0-	-3015	-0-	1058	1	30677	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	34751	X	28364	-0-	-6387	-0-	981	1	27383	2	N	-0-					-0-
02	32161	X	31238	-0-	-923	-0-	1147	1	30091	2	N	-0-					-0-
*03	37734	X	37734	-0-	-0-	-0-	1402	1	36332	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347262	X	251958	-0-	-95304	-0-	251958	2			N	-0-					-0-
11	325170	X	272833	-0-	-52337	-0-	272833	2			N	-0-					-0-
12	324787	X	281283	-0-	-43504	-0-	281283	2			N	-0-					-0-
01	318308	X	272010	-0-	-46298	-0-	272010	2			N	-0-					-0-
02	283301	X	247317	-0-	-35984	-0-	247317	2			N	-0-					-0-
03	281914	X	263806	-0-	-18108	-0-	6251	1	257555	2	N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	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
10	3100 N	3065	-0-	-35	383	112	1	2953	2	N	-0-					-0-
11	3822 X	3439	-0-	-383	-0-	122	1	3317	2	N	-0-					-0-
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	120	1	3231	2	N	-0-					-0-
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	121	1	3259	2	N	-0-					-0-
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	90	1	2400	2	N	-0-					-0-
*03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	133	1	3458	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

10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					43
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					43
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					43
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					43
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					59
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	10	1	130	2	N	-0-					59
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	2	N	-0-					59
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					59
02	145 N	99	-0-	-46	-0-	7	1	92	2	N	-0-					59
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

10	186 N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	2	N	-0-					47
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	9	1	113	2	N	-0-					47
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					47
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	2	N	-0-					47
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					47
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	2	N	-0-					47

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	79	1	1050	2	N	-0-			131
11	750	N	416	-0-	-334	-0-	29	1	387	2	N	-0-			131
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	49	1	613	2	N	-0-			131
01	775	N	546	-0-	-229	-0-	39	1	507	2	N	-0-			131
02	406	N	300	-0-	-106	-0-	21	1	279	2	N	-0-			131
03	651	N	341	-0-	-310	-0-	25	1	315	2	N	1			132
							1	9							

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	104	1	1372	2	N	16			81
							18	9							
11	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	106	1	1400	2	N	12			93
							13	9							
12	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	116	1	1451	2	N	20			113
							22	9							
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	N	36			149
							40	9							
02	1479	N	1370	-0-	-109	-0-	92	1	1232	2	N	42			191
							46	9							
03	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	104	1	1301	2	N	40			231
							44	9							

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

10	527	N	478	-0-	-49	-0-	34	1	444	2	N	-0-			98
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	N	-0-			98
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	466	2	N	-0-			98
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	2	N	-0-			98
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	652	2	N	1			99
							1	9							
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	612	2	N	1			100
							1	9							

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	158	1	2096	2	N	-0-			70
11	2190	N	2068	-0-	-122	-0-	146	1	1922	2	N	-0-			70
12	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	149	1	1868	2	N	2			72
							2	9							
01	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	141	1	1849	2	N	1			73
							1	9							
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	151	1	2024	2	N	4			77
							4	9							
03	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	139	1	1743	2	N	5			82
							6	9							

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
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
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					33
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					33
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					33
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			Y	-0-					33
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	7130	X	5767	-0-	-1363	-0-	5767	3			Y	-0-					81
11	6900	X	4312	-0-	-2588	-0-	4312	3			Y	-0-					81
12	7130	X	6737	-0-	-393	-0-	6737	3			Y	-0-					81
01	5766	X	5361	-0-	-405	-0-	5361	3			Y	-0-					81
*02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			Y	-0-					81
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					81

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
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					40
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					40
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					40
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			Y	-0-					40
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					83
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					83
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					83
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			Y	-0-					83
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					22
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					22
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					22
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			Y	-0-					22
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					22
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					22
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					22
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					22
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					22
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
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
10	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-					3
11	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-					3
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					3
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	2			N	-0-					3
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	Y	6	10	1				10
							7	9										
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1144	2	Y	14	8	1				16
							15	9										
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	38	1	1126	2	Y	13	17	1				12
							14	9										
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	Y	9						21
							10	9										
02	1160	N	899	-0-	-261	-0-	23	1	853	2	Y	21	14	1				28
							23	9										
03	1178	N	525	-0-	-653	-0-	16	1	503	2	Y	5	16	1				17
							6	9										

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

10	3100	N	3440	-0-	340	345	95	1	3301	2	Y	40	38	1				57
							44	9										
11	1710	X	1184	-0-	-526	-0-	39	1	1124	2	Y	19	44	1	6	8		26
							21	9										
12	1767	X	955	-0-	-812	-0-	31	1	912	2	Y	11	27	1				10
							12	9										
01	1767	X	1398	-0-	-369	-0-	51	1	1330	2	Y	15						25
							17	9										
02	1566	X	669	-0-	-897	-0-	17	1	635	2	Y	15	17	1				23
							17	9										
03	1674	X	909	-0-	-765	-0-	27	1	873	2	Y	8	13	1				18
							9	9										

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	5	9	1				9
							6	9										
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	477	2	Y	6	7	1				8
							7	9										
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	2	Y	17	10	1				15
							19	9										
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	65	1	1708	2	Y	20						35
							22	9										
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	25	1	921	2	Y	22	24	1				33
							24	9										
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	44	1	1407	2	Y	13	18	1				28
							14	9										

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3291	-0-	191	1035	91	1	3158	2	Y	38	49	1			60
							42	9									
11	3517	X	2482	-0-	-1035	-0-	83	1	2369	2	Y	27	45	1			42
							30	9									
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	137	1	4062	2	Y	49	46	1			45
							54	9									
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	152	1	3999	2	Y	46					91
							51	9									
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	87	1	3207	2	Y	78	61	1			108
							86	9									
03	4247	X	3640	-0-	-607	-0-	110	1	3494	2	Y	33	60	1			81
							36	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					49
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					49
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					49
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					49
02	1073	N	757	-0-	-316	-0-	757	2			N	-0-					49
03	1147	N	946	-0-	-201	-0-	946	2			N	-0-					49

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	54	1	1896	2	Y	23	29	1			36
							25	9									
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	63	1	1807	2	Y	21	28	1			29
							23	9									
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	84	1	2496	2	Y	30	32	1			27
							33	9									
01	3100	N	3534	-0-	434	434	128	1	3363	2	Y	39					66
							43	9									
02	3362	X	2928	-0-	-434	-0-	75	1	2778	2	Y	68	45	1			89
							75	9									
*03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	135	1	4306	2	Y	40	49	1			80
							44	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

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

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	50	1	1756	2	Y	21	7	1			24
							23	9									
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	Y	10	19	1			15
							11	9									
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	Y	4	15	1			4
							4	9									
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	Y	5					9
							6	9									
02	841	N	332	-0-	-509	-0-	9	1	314	2	Y	8	6	1			11
							9	9									
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	Y	7	6	1			12
							8	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	46	1	1587	2	Y	19	27	1			31
							21	9									
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	55	1	1583	2	Y	19	24	1			26
							21	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	628	2	Y	7	27	1			6
							8	9									
01	620	N	292	-0-	-328	-0-	11	1	278	2	Y	3					9
							3	9									
02	928	N	744	-0-	-184	-0-	19	1	706	2	Y	17	6	1			20
							19	9									
03	651	N	269	-0-	-382	-0-	8	1	259	2	Y	2	11	1			11
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

10	806	N	796	-0-	-10	-0-	22	1	774	2	N	-0-					250
11	1020	N	652	-0-	-368	-0-	21	1	631	2	N	-0-					250
12	930	N	658	-0-	-272	-0-	24	1	634	2	N	-0-					250
01	806	N	326	-0-	-480	-0-	9	1	317	2	N	-0-					250
02	638	N	370	-0-	-268	-0-	9	1	361	2	N	-0-					250
03	651	N	451	-0-	-200	-0-	12	1	439	2	N	-0-					250

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	N	-0-					27
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	65	1	802	2	N	-0-					27
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	63	1	870	2	N	-0-					27
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	68	1	887	2	N	-0-					27
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	57	1	824	2	N	-0-					27
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	136	1	853	2	N	-0-					27

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) //CONT.// 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-
11	210	N	83	-0-	-127	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					146

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	67	1	885	2	N	-0-					22
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	873	2	N	1					23
							1	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	74	1	923	2	N	2					25
							2	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	68	1	890	2	N	-0-					25
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	66	1	889	2	N	4					29
							4	9									
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	67	1	843	2	N	10					39
							11	9									

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

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

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			58
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					58
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	116	N	69	-0-	-47	-0-	5	1	64	2	N	-0-					58
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					58

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
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	170	1	2254	2	N	6	19	1			96
							7	9									
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	160	1	2110	2	N	5					101
							6	9									
12	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	153	1	1917	2	N	3					104
							3	9									
01	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	164	1	2155	2	N	5					109
							6	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	153	1	2057	2	N	14					123
							15	9									
*03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	171	1	2141	2	N	8	21	1			110
							9	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	N	1	12	1			50
							1	9									
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	53	1	701	2	N	2					52
							2	9									
12	837	N	764	-0-	-73	-0-	56	1	706	2	N	2					54
							2	9									
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	56	1	737	2	N	1					55
							1	9									
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	N	3					58
							3	9									
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	57	1	714	2	N	2	9	1			51
							2	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	160	1	2113	2	N	3	20	1			31
							3	9									
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	163	1	2149	2	N	6					37
							7	9									
12	2387	N	1958	-0-	-429	-0-	144	1	1811	2	N	3					40
							3	9									
01	2263	N	2240	-0-	-23	-0-	158	1	2078	2	N	4					44
							4	9									
02	2233	N	2185	-0-	-48	-0-	151	1	2022	2	N	11					55
							12	9									
*03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	162	1	2032	2	N	6	21	1			40
							7	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	125	1	1656	2	N	4	16	1			214
							4	9									
11	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	117	1	1535	2	N	20	170	1			64
							22	9									
12	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	131	1	1640	2	N	7					71
							8	9									
01	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	123	1	1617	2	N	5					76
							6	9									
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	123	1	1653	2	N	10					86
							11	9									
03	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	125	1	1566	2	N	13	17	1			82
							14	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

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

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	149	1	1979	2	N	4	20	1			57
							4	9									
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	146	1	1925	2	N	5					62
							6	9									
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	156	1	1954	2	N	3					65
							3	9									
01	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	148	1	1951	2	N	5					70
							6	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	147	1	1975	2	N	8					78
							9	9									
03	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	152	1	1898	2	N	2	20	1			60
							2	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TREK RESOURCES, INC. 867578
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

10	3100	N	4180	-0-	1080	1080	4136	2	44	9	Y	40					65
11	3000	N	3920	-0-	920	2000	3901	2	19	9	Y	17					82
12	3100	N	3621	-0-	521	2521	3604	2	17	9	Y	15					97
01	5823	X	3302	-0-	-2521	-0-	3282	2	20	9	Y	18					115
02	3828	X	2274	-0-	-1554	-0-	2274	2			Y	-0-					115
03	4092	X	2825	-0-	-1267	-0-	2808	2	17	9	Y	15					130

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

10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13007	8224	-0-	-4783	-0-	8224	2		N	-0-			-0-
11	11376	7353	-0-	-4023	-0-	7353	2		N	-0-			-0-
12	11296	7370	-0-	-3926	-0-	7370	2		N	-0-			-0-
01	0	7341	-0-	7341	7341	7341	2		N	-0-			-0-
02	0	5278	-0-	5278	12619	5278	2		N	-0-			-0-
03	0	7362	-0-	7362	19981	7362	2		N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	180	-0-	180	180	180	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-			-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

10	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
01	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	483	1	2637	2	N	2					82
							2	9									
11	2970	X	2815	-0-	-155	-0-	452	1	2363	2	N	-0-					82
12	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	452	1	2459	2	N	2					84
							2	9									
01	3069	X	2169	-0-	-900	-0-	388	1	1780	2	N	1					85
							1	9									
02	2871	X	2672	-0-	-199	-0-	420	1	2232	2	N	18					103
							20	9									
03	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	456	1	2590	2	N	12					115
							13	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					8
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

10	3255	X	1809	-0-	-1446	-0-	1809	2			Y	-0-			11
11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-			11
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-			11
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-			11
02	4408	X	2113	-0-	-2295	-0-	2113	2			Y	-0-			11
03	4712	X	3577	-0-	-1135	-0-	3577	2			Y	-0-			11

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

10	3658	X	1797	-0-	-1861	-0-	1797	2			N	-0-			20
11	3540	X	2542	-0-	-998	-0-	2542	2			N	-0-			20
12	2883	X	2344	-0-	-539	-0-	2344	2			N	-0-			20
01	2418	X	241	-0-	-2177	-0-	241	2			N	-0-			20
*02	2465	X	1727	-0-	-738	-0-	1727	2			N	-0-			20
*03	2635	X	1891	-0-	-744	-0-	1839	2	52	9	N	47			67

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		150	-0-	150	150	150	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		161	-0-	161	311	161	2			N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			6
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-			6
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-			6
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			6
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			6
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					1
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					1
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					1
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					1
02	1247	N	833	-0-	-414	-0-	833	2			N	-0-					1
03	1178	N	742	-0-	-436	-0-	742	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

10	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					16
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					16
12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					16
01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					16
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					16
*03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					16

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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

10	1364	N	920	-0-	-444	-0-	39	1	881	2	N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	2	N	-0-					-0-
12	961	N	959	-0-	-2	-0-	40	1	919	2	N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1374	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1469	-0-	-213	-0-	68	1	1401	2	N	-0-					-0-
*03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	60	1	1369	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

10	589	N	541	-0-	-48	-0-	84	1	457	2	N	-0-					150
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	81	1	424	2	N	-0-					150
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	83	1	450	2	N	-0-					150
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	98	1	451	2	N	-0-					150
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	78	1	414	2	N	-0-					150
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	85	1	483	2	N	1					151
							1	9									

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	62	1	338	2	N	-0-					20
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	89	1	467	2	N	-0-					20
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	97	1	529	2	N	-0-					20
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	85	1	388	2	N	-0-					20
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	89	1	473	2	N	1					21
							1	9									
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	94	1	531	2	N	1					22
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					1
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					1
12	1147	N	644	-0-	-503	-0-	644	2			N	-0-					1
01	1581	N	924	-0-	-657	-0-	924	2			N	-0-					1
02	1479	N	791	-0-	-688	-0-	791	2			N	-0-					1
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					47
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					47
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					47
01	3100	N	3731	-0-	631	631	3731	2			N	-0-					47
02	2900	N	2724	-0-	-176	455	2724	2			N	-0-					47
*03	2351	N	1896	-0-	-455	-0-	1896	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 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
10	1612	X	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			N	-0-					7
11	1920	X	942	-0-	-978	-0-	942	2			N	-0-					7
12	1984	X	730	-0-	-1254	-0-	730	2			N	-0-					7
01	1984	X	1192	-0-	-792	-0-	1192	2			N	-0-					7
02	1421	X	1327	-0-	-94	-0-	1327	2			N	-0-					7
03	1519	X	728	-0-	-791	-0-	728	2			N	-0-					7

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
10	744	N	410	-0-	-334	-0-	410	2			N	-0-					9
11	690	N	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					9
12	713	N	402	-0-	-311	-0-	402	2			N	-0-					9
01	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					9
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	357	2			N	-0-					9
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	2			N	-0-					1
11	990	N	448	-0-	-542	-0-	448	2			N	-0-					1
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					1
01	806	N	406	-0-	-400	-0-	406	2			N	-0-					1
02	435	N	364	-0-	-71	-0-	364	2			N	-0-					1
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					1

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
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1498	2	N	-0-					129
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	78	1	1567	2	N	-0-					129
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1534	2	N	-0-					129
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	2	N	-0-					129
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	N	-0-					129
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	61	1	1388	2	N	-0-					129

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
10	5518	X	4675	-0-	-843	-0-	4675	2			N	-0-					27
11	5340	X	1525	-0-	-3815	-0-	1525	2			N	-0-					27
12	5518	X	4779	-0-	-739	-0-	4779	2			N	-0-					27
01	5301	X	3826	-0-	-1475	-0-	3826	2			N	-0-					27
02	4930	X	4589	-0-	-341	-0-	4589	2			N	-0-					27
03	4774	X	1880	-0-	-2894	-0-	1880	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

10	2325	N	503	-0-	-1822	-0-	503	2			N	-0-					21
11	2190	N	1268	-0-	-922	-0-	1268	2			N	-0-					21
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					21
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					21
02	1218	N	445	-0-	-773	-0-	445	2			N	-0-					21
03	1209	N	431	-0-	-778	-0-	431	2			N	-0-					21

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					1
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					1
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					1
01	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	2			N	-0-					1
02	899	N	719	-0-	-180	-0-	719	2			N	-0-					1
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

10	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					28
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					28
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					28
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					28
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					28
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					1
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					1
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					1
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					1
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					1
*03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

10	3100	N	3154	-0-	54	261	3154	2			N	-0-					13
11	1193	N	932	-0-	-261	-0-	932	2			N	-0-					13
12	1023	X	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					13
01	1023	X	424	-0-	-599	-0-	424	2			N	-0-					13
02	957	X	893	-0-	-64	-0-	893	2			N	-0-					13
03	1023	X	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					65
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					65
12	1736	N	1096	-0-	-640	-0-	1096	2			N	-0-					65
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					65
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					65
03	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

10	4123	X	1804	-0-	-2319	-0-	1804	2			N	-0-					68
11	3990	X	2908	-0-	-1082	-0-	2908	2			N	-0-					68
12	4123	X	1833	-0-	-2290	-0-	1833	2			N	-0-					68
01	2511	X	964	-0-	-1547	-0-	964	2			N	-0-					68
02	2813	X	1316	-0-	-1497	-0-	1316	2			N	-0-					68
03	3007	X	1355	-0-	-1652	-0-	1355	2			N	-0-					68

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	116	-0-	116	236	116	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					28
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					28
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					28
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					28
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					28
*03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					22
11	2010	X	2002	-0-	-8	-0-	2002	2			N	-0-					22
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					22
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					22
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					22
*03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

10	1519	N	558	-0-	-961	-0-	558	2			N	-0-					26
11	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	2			N	-0-					26
12	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					26
01	558	N	276	-0-	-282	-0-	276	2			N	-0-					26
02	377	N	241	-0-	-136	-0-	241	2			N	-0-					26
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

10	1984	N	1154	-0-	-830	-0-	1154	2			N	-0-					33
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					33
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					33
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					33
02	1856	N	1474	-0-	-382	-0-	1474	2			N	-0-					33
*03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
10	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	505	-0-	-611	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

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
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					61
11	3600	X	2693	-0-	-907	-0-	2693	2			N	-0-					61
12	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	3341	2			N	-0-					61
01	3813	X	3378	-0-	-435	-0-	3376	2	2	9	N	2					63
02	3567	X	2828	-0-	-739	-0-	2828	2			N	-0-					63
03	3813	X	3354	-0-	-459	-0-	3354	2			N	-0-					63

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
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					73
11	3180	X	2587	-0-	-593	-0-	2587	2			N	-0-					73
12	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	3123	2			N	-0-					73
01	3782	X	2359	-0-	-1423	-0-	2359	2			N	-0-					73
02	3538	X	2609	-0-	-929	-0-	2609	2			N	-0-					73
*03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					73

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
10	2108	N	1626	-0-	-482	-0-	1626	2			N	-0-					63
11	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					63
12	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1799	2			N	-0-					63
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					63
02	1769	N	1731	-0-	-38	-0-	1731	2			N	-0-					63
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					63

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
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					1
11	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	2976	2			N	-0-					1
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					1
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					1
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					1
*03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3388	-0-	288	1283	3388	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3161	-0-	161	1444	3161	2			N	-0-					-0-
12	4579	X	3135	-0-	-1444	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					27
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					27
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					27
01	3100	N	3537	-0-	437	437	3537	2			N	-0-					27
02	2094	N	1657	-0-	-437	-0-	1657	2			N	-0-					27
*03	3100	N	3318	-0-	218	218	3318	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					47
11	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					47
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					47
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					47
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					47
*03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	982	-0-	-165	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	957	N	885	-0-	-72	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

10	3100	N	5268	-0-	2168	2168	5268	2			N	-0-					1
11	6293	X	4125	-0-	-2168	-0-	4125	2			N	-0-					1
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					1
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					1
02	2175	X	1909	-0-	-266	-0-	1909	2			N	-0-					1
*03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					1
11	2070	X	1228	-0-	-842	-0-	1228	2			N	-0-					1
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					1
01	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	1686	2			N	-0-					1
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					1
*03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	1	1	2426	2	N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

10	3100	N	6185	-0-	3085	3085	6185	2			N	-0-					49
11	3000	N	5420	-0-	2420	5505	5420	2			N	-0-					49
12	3100	N	3455	-0-	355	5860	3455	2			N	-0-					49
01	8165	X	2305	-0-	-5860	-0-	2305	2			N	-0-					49
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					49
*03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

10	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	2			N	-0-					1
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					1
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					1
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					1
02	464	N	455	-0-	-9	-0-	455	2			N	-0-					1
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 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
10	3317	X	2664	-0-	-653	-0-	2664	2			N	-0-					11
11	2820	X	2483	-0-	-337	-0-	2483	2			N	-0-					11
12	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	2268	2			N	-0-					11
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					11
02	2494	X	2456	-0-	-38	-0-	2456	2			N	-0-					11
03	2666	X	2234	-0-	-432	-0-	2234	2			N	-0-					11

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					128
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					128
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					128
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					128
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	117	2			N	-0-					128
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					128

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
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	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
10	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			N	-0-					25
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					25
12	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	2405	2			N	-0-					25
01	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-					25
02	2291	N	2271	-0-	-20	-0-	2271	2			N	-0-					25
03	2418	N	2013	-0-	-405	-0-	2013	2			N	-0-					25

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
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					63
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					63
12	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					63
01	2790	N	1072	-0-	-1718	-0-	1072	2			N	-0-					63
02	2494	N	536	-0-	-1958	-0-	536	2			N	-0-					63
03	2232	N	877	-0-	-1355	-0-	877	2			N	-0-					63

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	113	-0-	113	223	113	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					1
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					1
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					1
01	2635	X	2493	-0-	-142	-0-	2493	2			N	-0-					1
02	2552	X	2504	-0-	-48	-0-	2504	2			N	-0-					1
03	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	2162	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					1
11	2010	X	491	-0-	-1519	-0-	491	2			N	-0-					1
12	2077	X	1180	-0-	-897	-0-	1180	2			N	-0-					1
01	2077	X	1942	-0-	-135	-0-	1942	2			N	-0-					1
02	1943	X	691	-0-	-1252	-0-	691	2			N	-0-					1
03	1798	X	722	-0-	-1076	-0-	722	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

10	2852	X	2302	-0-	-550	-0-	2302	2			N	-0-					38
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					38
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					38
01	2759	X	2545	-0-	-214	-0-	2545	2			N	-0-					38
02	3074	X	2460	-0-	-614	-0-	2460	2			N	-0-					38
*03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					38

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					25
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					25
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					25
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					25
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					25
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	14B2	EXT	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					10
03	14B2	EXT	104	-0-	104	224	104	2			N	-0-					10

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

10	2759	N	2047	-0-	-712	-0-	2047	2			N	-0-					59
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					59
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					59
01	2046	N	1851	-0-	-195	-0-	1851	2			N	-0-					59
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					59
03	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

10	930	N	440	-0-	-490	-0-	38	1	402	2	N	-0-					104
11	930	N	179	-0-	-751	-0-	16	1	163	2	N	-0-					104
12	682	N	336	-0-	-346	-0-	29	1	307	2	N	-0-					104
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	35	1	349	2	N	-0-					104
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	N	-0-					104
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	N	-0-					104

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

10	2790	X	1604	-0-	-1186	-0-	1604	2			N	-0-					78
11	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	1976	2			N	-0-					78
12	2883	X	1805	-0-	-1078	-0-	1805	2			N	-0-					78
01	2883	X	1998	-0-	-885	-0-	1998	2			N	-0-					78
02	2291	X	1519	-0-	-772	-0-	1519	2			N	-0-					78
03	2046	X	853	-0-	-1193	-0-	853	2			N	-0-					78

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	81	1	867	2	N	-0-					100
11	1200	N	383	-0-	-817	-0-	34	1	349	2	N	-0-					100
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	875	2	N	-0-					100
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	132	1	1312	2	N	-0-					100
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	105	1	1102	2	N	10					110
							11	9									
03	961	N	387	-0-	-574	-0-	31	1	332	2	N	22					132
							24	9									

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					11
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					11
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					11
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					11
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					11
*03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					11

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					2
11	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	2			N	-0-					2
12	3410	X	1968	-0-	-1442	-0-	1968	2			N	-0-					2
01	3410	X	2701	-0-	-709	-0-	2701	2			N	-0-					2
02	3190	X	2171	-0-	-1019	-0-	2171	2			N	-0-					2
03	3317	X	2682	-0-	-635	-0-	2682	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

10	992	N	607	-0-	-385	-0-	607	2			N	-0-					26
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					26
12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					26
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					26
02	2900	N	3465	-0-	565	565	3465	2			N	-0-					26
*03	3100	N	3936	-0-	836	1401	3936	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

10	2418	X	1270	-0-	-1148	-0-	53	1	1217	2	N	-0-					32
11	2130	X	1394	-0-	-736	-0-	66	1	1328	2	N	-0-					32
12	2201	X	1468	-0-	-733	-0-	61	1	1407	2	N	-0-					32
01	2201	X	1727	-0-	-474	-0-	71	1	1656	2	N	-0-					32
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	77	1	1582	2	N	-0-					32
03	1457	X	1397	-0-	-60	-0-	59	1	1338	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	930	N	258	-0-	-672	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	651	-0-	-465	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	668	-0-	-1006	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			51
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-			51
12	3100 N	3214	-0-	114	114	3214	2			N	-0-			51
01	2387 N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-			51
02	2291 N	1574	-0-	-717	-0-	1574	2			N	-0-			51
*03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-			51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-			1
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-			1
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			1
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			1
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			1
*03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

10	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	468	1	4979	2	N	-0-			37
11	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	444	1	4498	2	N	-0-			37
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	431	1	4584	2	N	-0-			37
01	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	402	1	4007	2	N	-0-			37
02	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	424	1	4434	2	N	-0-			37
*03	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	469	1	5031	2	N	-0-			37

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

10	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	453	1	4825	2	N	-0-			146
11	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	455	1	4611	2	N	-0-			146
12	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	429	1	4564	2	N	-0-			146
01	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	412	1	4104	2	N	-0-			146
02	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	371	1	3882	2	N	-0-			146
*03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	467	1	5006	2	N	-0-			146

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

10	1116 N	626	-0-	-490	-0-	626	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	412	-0-	-668	-0-	412	2			N	-0-			-0-
12	961 N	341	-0-	-620	-0-	341	2			N	-0-			-0-
01	620 N	437	-0-	-183	-0-	437	2			N	-0-			-0-
02	406 N	230	-0-	-176	-0-	230	2			N	-0-			-0-
03	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-			-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

10	2759 X	2682	-0-	-77	-0-	2682	2			N	-0-			4
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-			4
12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-			4
01	2697 X	2270	-0-	-427	-0-	2270	2			N	-0-			4
02	2813 N	2804	-0-	-9	-0-	2804	2			N	-0-			4
*03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
10	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					70
11	3000	N	3631	-0-	631	631	3631	2			N	-0-					70
12	2136	N	1505	-0-	-631	-0-	1505	2			N	-0-					70
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					70
02	1972	X	954	-0-	-1018	-0-	954	2			N	-0-					70
*03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					70

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	107	-0-	107	217	107	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					26
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					26
12	3999	X	2480	-0-	-1519	-0-	2480	2			N	-0-					26
01	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2			N	-0-					26
02	3741	X	1854	-0-	-1887	-0-	1854	2			N	-0-					26
03	3999	X	3409	-0-	-590	-0-	3409	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					12
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					12
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					12
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					12
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					12
*03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					12

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	325	1	340	2	N	-0-					128
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	306	1	421	2	N	-0-					128
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	317	1	400	2	N	-0-					128
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	309	1	371	2	N	-0-					128
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	300	1	475	2	N	-0-					128
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	325	1	495	2	N	-0-					128

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	108	-0-	108	215	108	2			N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					2
11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					2
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					2
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					2
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					2
*03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					1
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					1
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					1
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					1
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					1
*03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					1
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					1
12	868	N	86	-0-	-782	-0-	86	2			N	-0-					1
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					1
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					1
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

10	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	104	1	2359	2	N	-0-					55
11	2520	N	2276	-0-	-244	-0-	108	1	2168	2	N	-0-					55
12	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	95	1	2208	2	N	-0-					55
01	2449	N	2262	-0-	-187	-0-	93	1	2169	2	N	-0-					55
02	2204	N	2037	-0-	-167	-0-	95	1	1942	2	N	-0-					55
03	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	86	1	1955	2	N	-0-					55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					1
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					1
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					1
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					1
02	783	N	526	-0-	-257	-0-	526	2			N	-0-					1
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

10	1116	N	704	-0-	-412	-0-	704	2			N	-0-					66
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					66
12	961	N	636	-0-	-325	-0-	636	2			N	-0-					66
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					66
02	1566	N	776	-0-	-790	-0-	776	2			N	-0-					66
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					66

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

10	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	1080	2			N	-0-					1
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					1
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					1
01	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					1
02	1711	N	1286	-0-	-425	-0-	1286	2			N	-0-					1
03	1054	N	588	-0-	-466	-0-	588	2			N	-0-					1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					30
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					30
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					30
01	961	N	507	-0-	-454	-0-	507	2			N	-0-					30
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					30
03	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

10	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	2798	2			N	-0-					81
11	3030	X	2470	-0-	-560	-0-	2470	2			N	-0-					81
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					81
01	2914	X	2043	-0-	-871	-0-	2043	2			N	-0-					81
02	2610	X	2464	-0-	-146	-0-	2464	2			N	-0-					81
03	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	2823	2			N	-0-					81

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					1
11	1830	X	1648	-0-	-182	-0-	1648	2			N	-0-					1
12	1767	X	1305	-0-	-462	-0-	1305	2			N	-0-					1
01	1798	X	518	-0-	-1280	-0-	518	2			N	-0-					1
02	1595	N	871	-0-	-724	-0-	871	2			N	-0-					1
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 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
10	1891	X	720	-0-	-1171	-0-	720	2			N	-0-					1
11	1830	X	520	-0-	-1310	-0-	520	2			N	-0-					1
12	1612	X	405	-0-	-1207	-0-	405	2			N	-0-					1
01	1612	X	361	-0-	-1251	-0-	361	2			N	-0-					1
02	493	N	304	-0-	-189	-0-	304	2			N	-0-					1
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-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
10	2077	N	1747	-0-	-330	-0-	270	1	1473	2	N	4					123
							4	9									
11	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	247	1	1290	2	N	1					124
							1	9									
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	267	1	1450	2	N	1					125
							1	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	328	1	1502	2	N	4					129
							4	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	254	1	1349	2	N	8					137
							9	9									
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	264	1	1499	2	N	4					141
							4	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	181	-0-	-346	-0-	181	2			N	-0-					30
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					74
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					74
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					74
01	868	N	342	-0-	-526	-0-	342	2			N	-0-					74
02	812	N	558	-0-	-254	-0-	558	2			N	-0-					74
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

10	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					25
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					25
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					25
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					25
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

10	9083	X	6773	-0-	-2310	-0-	285	1	6488	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	3602	-0-	-4318	-0-	171	1	3431	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7259	-0-	-925	-0-	300	1	6959	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7381	-0-	-803	-0-	303	1	7078	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	5720	-0-	-1066	-0-	266	1	5454	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	5949	-0-	-1305	-0-	252	1	5697	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					32
11	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					32
12	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					32
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					32
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					32
*03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

10	5425	X	4417	-0-	-1008	-0-	186	1	4231	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4398	-0-	-852	-0-	208	1	4190	2	N	-0-					-0-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	254	1	5906	2	N	-0-					-0-
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	224	1	5234	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	5075	-0-	-29	-0-	236	1	4839	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	6141	-0-	-28	-0-	260	1	5881	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18910	X	16292	-0-	-2618	-0-	2836	1	13456	2	N	-0-					-0-
11	18300	X	13525	-0-	-4775	-0-	2572	1	10953	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	14265	-0-	-2475	-0-	2740	1	11525	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	14180	-0-	-2281	-0-	2734	1	11446	2	N	-0-					-0-
02	15254	X	10529	-0-	-4725	-0-	2422	1	8107	2	N	-0-					-0-
03	16306	X	16108	-0-	-198	-0-	2761	1	13347	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

10	14539	X	13342	-0-	-1197	-0-	1949	1	11393	2	N	-0-					-0-
11	13140	X	11799	-0-	-1341	-0-	1892	1	9907	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12188	-0-	-1762	-0-	1891	1	10297	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	13784	-0-	-166	-0-	2000	1	11784	2	N	-0-					-0-
02	13050	X	11249	-0-	-1801	-0-	1858	1	9391	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	10153	-0-	-3177	-0-	1677	1	8476	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

10	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	179	1	4065	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3849	-0-	-111	-0-	182	1	3667	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3974	-0-	-459	-0-	164	1	3810	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3802	-0-	-631	-0-	156	1	3646	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	2033	-0-	-2114	-0-	95	1	1938	2	N	-0-					-0-
*03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	234	1	5296	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

10	12245	X	9747	-0-	-2498	-0-	3265	1	6482	2	N	-0-					-0-
11	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	3889	1	9051	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	11333	-0-	-2772	-0-	3435	1	7898	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	12170	-0-	-1935	-0-	3797	1	8373	2	N	-0-					-0-
02	13195	X	10989	-0-	-2206	-0-	3462	1	7527	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	10129	-0-	-3232	-0-	3502	1	6627	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

10	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	107	1	1139	2	N	-0-					54
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	160	1	1624	2	N	-0-					54
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	176	1	1872	2	N	-0-					54
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	166	1	1654	2	N	-0-					54
02	1711	N	1675	-0-	-36	-0-	146	1	1529	2	N	-0-					54
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	150	1	1611	2	N	-0-					54

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

10	7223	X	6371	-0-	-852	-0-	6370	2	1	9	N	1	185	1			34
11	6960	X	6567	-0-	-393	-0-	6567	2			N	-0-					34
12	7316	X	6663	-0-	-653	-0-	6663	2			N	-0-					34
01	7316	X	6675	-0-	-641	-0-	6632	2	43	9	N	39					73
02	6844	X	5904	-0-	-940	-0-	5840	2	64	9	N	58					131
03	6789	X	6608	-0-	-181	-0-	6512	2	96	9	N	87					218

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

10	15345	X	12281	-0-	-3064	-0-	517	1	11764	2	N	-0-					-0-
11	13620	X	7026	-0-	-6594	-0-	333	1	6693	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	13256	-0-	-818	-0-	547	1	12709	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	11740	-0-	-939	-0-	482	1	11258	2	N	-0-					-0-
02	11861	X	10709	-0-	-1152	-0-	498	1	10211	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12690	-0-	-578	-0-	537	1	12153	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	1	-0-	1	41	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	44	3	2			N	-0-					-0-
01	44 X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	31	1	3011	2	N	-0-					20
11	2940 X	2384	-0-	-556	-0-	30	1	2354	2	N	-0-					20
12	3038 X	2348	-0-	-690	-0-	62	1	2286	2	N	-0-					20
01	3038 X	1802	-0-	-1236	-0-	58	1	1744	2	N	-0-					20
02	2842 X	1975	-0-	-867	-0-	58	1	1917	2	N	-0-					20
03	3038 X	2684	-0-	-354	-0-	31	1	2653	2	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					1
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					1
12	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					1
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					1
02	493 N	471	-0-	-22	-0-	471	3			N	-0-					1
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5485	3	1	9	N	1	1	1			1
11	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					1
12	5487 X	5410	-0-	-77	-0-	5409	3	1	9	N	1	1	1			1
01	5487 X	5452	-0-	-35	-0-	5448	3	4	9	N	4	4	1			1
02	5191 X	4278	-0-	-913	-0-	4278	3			N	-0-					1
03	5549 X	4653	-0-	-896	-0-	4652	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
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1146	-0-	-869	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
11	2010	N	937	-0-	-1073	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
02	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	651	-0-	-434	-0-	651	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

10	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3182	-0-	-418	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3231	-0-	-489	-0-	3230	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3277	X	2993	-0-	-284	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
*03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					18
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					18
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					18
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					18
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3			Y	-0-					18
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2569	-0-	-35	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

10	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	283	-0-	-65	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	127	-0-	-163	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	938	-0-	-19	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1185	-0-	-520	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	972	-0-	-217	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
10	T. A.	2140	-0-	2140	2944	2140	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	1324	-0-	1324	4268	1324	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	111	-0-	111	4379	111	3			Y	-0-					-0-
01	4709 X	330	-0-	-4379	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	1276 N	159	-0-	-1117	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	2900 N	4607	-0-	1707	1707	4607	3			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	6962	-0-	3862	5569	6961	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
11	870 N	833	-0-	-37	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
01	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
03	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

10	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
11	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
12	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
*03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
11	660 N	454	-0-	-206	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3445	-0-	345	345	3443	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2900 N	3072	-0-	172	517	3072	3			Y	-0-					-0-
*03	2688 N	2171	-0-	-517	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

10	3348 X	3105	-0-	-243	-0-	3105	3			Y	-0-					-0-
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-
01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3417	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
03	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
12	620 N	383	-0-	-237	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
02	522 N	510	-0-	-12	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			Y	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4252	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-
*03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3074	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
*03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-

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
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	1878	-0-	-1332	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2085	-0-	-1201	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2119	-0-	-1167	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	1868	-0-	-1325	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	65	-0-	-51	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1333	-0-	-1	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2937	-0-	-70	-0-	2936	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2813	N	2710	-0-	-103	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
03	3038	N	2836	-0-	-202	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-

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
10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			Y	-0-					-0-
12	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7709	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6851	X	6478	-0-	-373	-0-	6475	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6409	X	5064	-0-	-1345	-0-	5064	3			Y	-0-					-0-
*03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
02	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1066	-0-	-701	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	504	-0-	-1149	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	737	-0-	-906	-0-	737	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		597	-0-	597	1839	597	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		628	-0-	628	2467	628	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		604	-0-	604	3071	604	3			Y	-0-					-0-
01	3670	X	599	-0-	-3071	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	57	-0-	-320	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	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
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2166	-0-	-324	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	2545	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
*03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	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
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4902	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	4694	3			Y	-0-					-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
10	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2495	-0-	-115	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2497	-0-	-138	-0-	2496	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2465	X	2368	-0-	-97	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	517	-0-	-34	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

10	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1261	-0-	-239	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

10	4898	X	4126	-0-	-772	-0-	4126	3			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4096	-0-	-494	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4432	-0-	-1	-0-	4432	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	4166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
*03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2683	-0-	-14	-0-	2682	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
*03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
02	609	N	443	-0-	-166	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 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
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1546	-0-	-20	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1785	-0-	-100	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
*03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4259	-0-	1259	1259	4259	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2078	-0-	-1022	237	2078	3			Y	-0-					-0-
01	1399	N	1162	-0-	-237	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
02	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
*03	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2678	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2494	N	2390	-0-	-104	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	567	-0-	-187	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4710	-0-	-622	-0-	4710	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4884	-0-	-276	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5146	-0-	-186	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5610	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			Y	-0-					-0-
*03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5899	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

10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1404	-0-	-46	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2581	X	2579	-0-	-2	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2133	-0-	-626	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

10	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
02	2117	N	1323	-0-	-794	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

10	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3176	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2900	X	2842	-0-	-58	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
*03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	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 #: 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	2790	3		Y	-0-					-0-
11	2700	N	2692	-0-	-8	-0-	2692	3		Y	-0-					-0-
12	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	2698	3		Y	-0-					-0-
01	2790	N	2019	-0-	-771	-0-	2019	3		Y	-0-					-0-
02	2610	N	1586	-0-	-1024	-0-	1586	3		Y	-0-					-0-
*03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3		Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		Y	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		Y	-0-					-0-
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3		Y	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		Y	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		Y	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		Y	-0-					-0-
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	1536	3		Y	-0-					-0-
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	3		Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		Y	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		Y	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		Y	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		Y	-0-					-0-
*03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

10	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3		Y	-0-					-0-
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	3		Y	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3		Y	-0-					-0-
01	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3		Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		Y	-0-					-0-
03	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3		Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-					1
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-					1
12	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	3		N	-0-					1
01	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3		N	-0-					1
02	464	N	275	-0-	-189	-0-	275	3		N	-0-					1
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		Y	-0-					-0-
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	3		Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		Y	-0-					-0-
03	1333	N	933	-0-	-400	-0-	933	3		Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

10	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3		Y	-0-					-0-
11	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	3		Y	-0-					-0-
12	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1867	3		Y	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		Y	-0-					-0-
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

10	1116	N	790	-0-	-326	-0-	790	3		Y	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		Y	-0-					-0-
12	992	N	535	-0-	-457	-0-	535	3		Y	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		Y	-0-					-0-
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	965	3		Y	-0-					-0-
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

10	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	3		Y	-0-					-0-
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	3		Y	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		Y	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		Y	-0-					-0-
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3		Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

10	4991	X	4986	-0-	-5	-0-	4986	3		Y	-0-					-0-
11	4770	X	1005	-0-	-3765	-0-	1005	3		Y	-0-					-0-
12	4929	X	337	-0-	-4592	-0-	337	3		Y	-0-					-0-
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-				Y	-0-					-0-
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-				Y	-0-					-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-				Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

10	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3		N	-0-					1
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3		N	-0-					1
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3		N	-0-					1
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3		N	-0-					1
02	609	N	587	-0-	-22	-0-	587	3		N	-0-					1
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	2046	N	1220	-0-	-826	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
02	1914	N	1818	-0-	-96	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

10	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1998	-0-	-42	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1872	-0-	-71	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
*03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					1
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					1
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					1
01	3069	X	2938	-0-	-131	-0-	2936	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					1
*03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					1
11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					1
12	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					1
01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3033	3	2	9	N	2	2	1			1
02	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					1
*03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

10	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2072	-0-	-298	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	1960	-0-	-489	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
01	2418	N	1767	-0-	-651	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
02	2001	N	1542	-0-	-459	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	839	-0-	-1114	-0-	839	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

10	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	3416	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3273	-0-	-147	-0-	3273	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3288	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	3245	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3190	X	2991	-0-	-199	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

10	4402	X	4110	-0-	-292	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3971	-0-	-289	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3984	-0-	-418	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4168	-0-	-234	-0-	4166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4060	X	3682	-0-	-378	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3793	-0-	-330	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					22
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					22
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					22
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					22
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					22
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	2381	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
*03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	166	-0-	-640	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
02	1044	N	570	-0-	-474	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	843	-0-	-447	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
02	928	N	799	-0-	-129	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1223	-0-	-544	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1502	-0-	-6	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2620	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
*03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1245	-0-	-2	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	11	-0-	-1105	-0-	11	3			N	-0-					1
11	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	3			N	-0-					1
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					1
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1885	3			N	-0-					1
11	1860	N	1323	-0-	-537	-0-	1323	3			N	-0-					1
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					1
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1906	3	1	9	N	1	1	1			1
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					1
03	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					1
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					1
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					1
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					1
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					1
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	3669	3			N	-0-					1
11	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	3527	3			N	-0-					1
12	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	3544	3			N	-0-					1
01	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	3374	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3596	X	3208	-0-	-388	-0-	3208	3			N	-0-					1
03	3658	X	3264	-0-	-394	-0-	3264	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					1
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					1
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					1
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2634	3	2	9	N	2	2	1			1
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					1
*03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					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
10	4495	X	3416	-0-	-1079	-0-	3416	3			N	-0-					1
11	4410	X	3833	-0-	-577	-0-	3833	3			N	-0-					1
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4739	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4557	X	2351	-0-	-2206	-0-	2349	3	2	9	N	2	2	1			1
02	4263	X	961	-0-	-3302	-0-	961	3			N	-0-					1
03	4743	X	1984	-0-	-2759	-0-	1984	3			N	-0-					1

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
10	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	3			N	-0-					1
11	2220	N	1514	-0-	-706	-0-	1514	3			N	-0-					1
12	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	1932	3			N	-0-					1
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	3	1	9	N	1	1	1			1
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					1
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 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
10	2201	N	1638	-0-	-563	-0-	1638	3			N	-0-					1
11	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	1848	3			N	-0-					1
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					1
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	3	1	9	N	1	1	1			1
02	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1543	3			N	-0-					1
03	1829	N	1194	-0-	-635	-0-	1194	3			N	-0-					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
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-

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
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					1
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					1
12	1178	N	866	-0-	-312	-0-	866	3			N	-0-					1
01	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	1584	3	1	9	N	1	1	1			1
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					1
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	3			N	-0-					1
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					1
12	3100	N	4087	-0-	987	987	4087	3			N	-0-					1
01	3100	N	3080	-0-	-20	967	3078	3	2	9	N	2	2	1			1
02	2900	N	2303	-0-	-597	370	2303	3			N	-0-					1
*03	3130	X	2760	-0-	-370	-0-	2760	3			N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	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 #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	1370	-0-	-2226	-0-	1370	3			N	-0-					1
11	3480	X	1808	-0-	-1672	-0-	1808	3			N	-0-					1
12	3503	X	1733	-0-	-1770	-0-	1733	3			N	-0-					1
01	2821	X	1699	-0-	-1122	-0-	1698	3	1	9	N	1	1	1			1
02	1827	X	1567	-0-	-260	-0-	1567	3			N	-0-					1
*03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			N	-0-					1
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					1
12	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	3			N	-0-					1
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					1
02	1450	N	1408	-0-	-42	-0-	1408	3			N	-0-					1
*03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					1
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					1
12	558	N	209	-0-	-349	-0-	209	3			N	-0-					1
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					1
02	232	N	195	-0-	-37	-0-	195	3			N	-0-					1
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	3619	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3421	-0-	-239	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3491	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3393	X	3093	-0-	-300	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3224	-0-	-341	-0-	3224	3			N	-0-					1
11	3450	X	2797	-0-	-653	-0-	2797	3			N	-0-					1
12	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	2895	3			N	-0-					1
01	3379	X	2902	-0-	-477	-0-	2900	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3016	X	2687	-0-	-329	-0-	2687	3			N	-0-					1
03	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	2953	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992 N	829	-0-	-163	-0-	829	3			N	-0-					1
11	810 N	732	-0-	-78	-0-	732	3			N	-0-					1
12	806 N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					1
01	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					1
02	696 N	676	-0-	-20	-0-	676	3			N	-0-					1
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
11	2280 N	667	-0-	-1613	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
12	2325 N	1264	-0-	-1061	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
01	2449 N	1031	-0-	-1418	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
03	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

10	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	319 N	314	-0-	-5	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3435	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
03	3379 X	3295	-0-	-84	-0-	3295	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
*03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2234	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
*03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
10	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2854	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
*03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	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
10	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	3887	3			N	-0-					1
11	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	3621	3			N	-0-					1
12	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	3739	3			N	-0-					1
01	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3691	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3625	X	3320	-0-	-305	-0-	3320	3			N	-0-					1
03	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	3			N	-0-					1

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
10	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1693	-0-	-137	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1621	-0-	-3	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
*03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 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
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					1
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					1
12	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	2610	3			N	-0-					1
01	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	2621	3	2	9	N	2	2	1			1
02	2494	N	2342	-0-	-152	-0-	2342	3			N	-0-					1
*03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 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
10	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	625	-0-	-13	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	1245	-0-	-1731	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1191	-0-	-399	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1187	-0-	-456	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	893	-0-	-750	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	1450	X	1106	-0-	-344	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					1
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					1
12	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	3			N	-0-					1
01	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	2980	3	2	9	N	2	2	1			1
02	2871	X	2869	-0-	-2	-0-	2869	3			N	-0-					1
*03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	3			N	-0-					1
11	2760	N	2058	-0-	-702	-0-	2058	3			N	-0-					1
12	2325	N	2041	-0-	-284	-0-	2041	3			N	-0-					1
01	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1960	3	1	9	N	1	1	1			1
02	2001	N	1426	-0-	-575	-0-	1426	3			N	-0-					1
*03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					1

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	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
10	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3323	-0-	-187	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3510	-0-	-86	-0-	3508	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3054	-0-	-201	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2792	-0-	-358	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4325	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					-0-
*03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	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
10	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2044	-0-	-498	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	1844	-0-	-698	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2321	-0-	-28	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
*03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3029	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	1532	-0-	-1413	-0-	1532	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
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					1
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					1
12	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	-0-					1
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					1
02	696	N	667	-0-	-29	-0-	667	3			N	-0-					1
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					1
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					1
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					1
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2384	3	2	9	N	2	2	1			1
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					1
*03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1976	-0-	-214	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
*03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					1
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					1
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					1
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					1
02	696	N	630	-0-	-66	-0-	630	3			N	-0-					1
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	3	1	9	N	1	1	1			1
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					1
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					1
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4053	3	3	9	N	3	3	1			1
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					1
*03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4007	3	1	9	N	1	1	1			1

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	2844	3			N	-0-					1
11	2760	X	2660	-0-	-100	-0-	2660	3			N	-0-					1
12	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2770	3			N	-0-					1
01	2852	X	2173	-0-	-679	-0-	2173	3			N	-0-					1
02	2668	X	1932	-0-	-736	-0-	1932	3			N	-0-					1
03	2852	X	2355	-0-	-497	-0-	2355	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 #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					1
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					1
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					1
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2027	3	1	9	N	1	1	1			1
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					1
*03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					1
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					1
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					1
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2504	3	2	9	N	2	2	1			1
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					1
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

10	5549	X	5247	-0-	-302	-0-	5246	3	1	9	N	1	1	1			2
11	5370	X	5010	-0-	-360	-0-	5010	3			N	-0-					2
12	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5143	3	1	9	N	1	1	1			2
01	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	5120	3	3	9	N	3	3	1			2
02	4930	X	4752	-0-	-178	-0-	4752	3			N	-0-					2
03	5239	X	5108	-0-	-131	-0-	5107	3	1	9	N	1	1	1			2

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					1
11	540	N	424	-0-	-116	-0-	424	3			N	-0-					1
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					1
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					1
02	406	N	302	-0-	-104	-0-	302	3			N	-0-					1
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					1
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					1
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					1
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					1
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					1
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					1
11	2250	N	1989	-0-	-261	-0-	1989	3			N	-0-					1
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					1
01	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	2073	3	1	9	N	1	1	1			1
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					1
03	2046	N	1574	-0-	-472	-0-	1574	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

10	5518 X	4152	-0-	-1366	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
11	5280 X	4396	-0-	-884	-0-	4396	3			Y	-0-					-0-
12	4929 X	4042	-0-	-887	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
01	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5043	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			Y	-0-					-0-
*03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
12	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
01	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
02	1653 N	1633	-0-	-20	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

10	992 N	870	-0-	-122	-0-	870	3			N	-0-					1
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					1
12	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					1
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					1
02	957 N	930	-0-	-27	-0-	930	3			N	-0-					1
*03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
10	3224 X	1663	-0-	-1561	-0-	542	1	1103	2	N	16					55
						18	9									
11	3120 X	1689	-0-	-1431	-0-	468	1	1202	2	N	17					72
						19	9									
12	3224 X	2302	-0-	-922	-0-	515	1	1770	2	N	15					87
						17	9									
01	3131 X	3124	-0-	-7	-0-	629	1	2481	2	N	13					100
						14	9									
02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	587	1	1769	2	N	-0-					100
*03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	431	1	2821	2	N	6					106
						7	9									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

10	992 N	454	-0-	-538	-0-	150	1	304	2	N	-0-					21
11	900 N	651	-0-	-249	-0-	182	1	469	2	N	-0-					21
12	775 N	706	-0-	-69	-0-	159	1	547	2	N	-0-					21
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	151	1	597	2	N	-0-					21
02	638 N	577	-0-	-61	-0-	144	1	433	2	N	-0-					21
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	108	1	709	2	N	-0-					21

MONCRIEF, W. A., JR. 575000

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

10	775 N	271	-0-	-504	-0-	89	1	182	2	N	-0-					28
11	750 N	379	-0-	-371	-0-	106	1	273	2	N	-0-					28
12	620 N	472	-0-	-148	-0-	106	1	366	2	N	-0-					28
01	279 N	7	-0-	-272	-0-	1	1	6	2	N	-0-					28
02	377 N	1	-0-	-376	-0-	1	2			N	-0-					28
*03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	242	1	1589	2	N	10					38
						11	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657

MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-			95
11	2700	N	2261	-0-	-439	-0-	2261	2			N	-0-			95
12	2883	N	2186	-0-	-697	-0-	2186	2			N	-0-			95
01	2511	N	2033	-0-	-478	-0-	2033	2			N	-0-			95
02	2175	N	1290	-0-	-885	-0-	1290	2			N	-0-			95
03	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	2088	2			N	-0-			95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-			-0-
01	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	2			N	-0-			-0-
02	522	N	363	-0-	-159	-0-	363	2			N	-0-			-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

10	217	N	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	23	1	178	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	2	Y	-0-			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	Y	-0-			-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

10	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-			-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

10	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	130	1	2471	2	Y	-0-			-0-
11	2610	X	2241	-0-	-369	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-			-0-
12	2697	X	2467	-0-	-230	-0-	122	1	2345	2	Y	-0-			-0-
01	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	131	1	2345	2	Y	-0-			-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	118	1	2221	2	Y	-0-			-0-
*03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	131	1	2380	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					2
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	Y	-0-					2
12	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	51	1	973	2	Y	-0-					2
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	56	1	1011	2	Y	-0-					2
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-					2
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	60	1	1081	2	Y	-0-					2

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	243	1	2132	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	25	-0-	-215	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	2233	X	5	-0-	-2228	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	70	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	76	1	602	2	Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	66	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	650	-0-	-17	-0-	60	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	71	1	619	2	Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2516	-0-	-429	-0-	258	1	2258	2	Y	-0-					23
11	2700	X	2143	-0-	-557	-0-	241	1	1902	2	Y	-0-					23
12	3100	X	1487	-0-	-1613	-0-	168	1	1319	2	Y	-0-					23
01	3100	X	2327	-0-	-773	-0-	219	1	2108	2	Y	-0-					23
02	2900	X	2354	-0-	-546	-0-	216	1	2138	2	Y	-0-					23
03	2511	X	2258	-0-	-253	-0-	232	1	2026	2	Y	-0-					23

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	265	1	2324	2	Y	-0-					-0-
11	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	290	1	2282	2	Y	-0-					-0-
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	304	1	2392	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	239	1	2296	2	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2356	-0-	-138	-0-	217	1	2139	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2431	-0-	-266	-0-	250	1	2181	2	Y	-0-					-0-

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
10	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	154	1	1354	2	Y	-0-					12
11	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	160	1	1257	2	Y	-0-					12
12	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	171	1	1345	2	Y	-0-					12
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	140	1	1352	2	Y	-0-					12
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	129	1	1269	2	Y	-0-					12
03	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	144	1	1259	2	Y	-0-					12

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 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
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	255	1	2238	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2190	-0-	-240	-0-	247	1	1943	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2211	-0-	-300	-0-	249	1	1962	2	Y	-0-					-0-
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	243	1	2339	2	Y	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	207	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	208	1	1818	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	1483	-0-	-2485	-0-	152	1	1331	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1317	-0-	-1173	-0-	148	1	1169	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	1179	-0-	-1394	-0-	133	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	616	-0-	-1275	-0-	58	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1239	-0-	-385	-0-	114	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	754	-0-	-734	-0-	78	1	676	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

10	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	135	1	2569	2	Y	-0-					20
11	2820	X	2612	-0-	-208	-0-	126	1	2486	2	Y	-0-					20
12	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	131	1	2531	2	Y	-0-					20
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	154	1	2757	2	Y	-0-					20
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	136	1	2552	2	Y	-0-					20
*03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	148	1	2680	2	Y	3					23
							3	9									

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

10	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	209	1	1832	2	Y	-0-					53
11	2250	N	1637	-0-	-613	-0-	184	1	1453	2	Y	-0-					53
12	2108	N	970	-0-	-1138	-0-	109	1	861	2	Y	-0-					53
01	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	158	1	1524	2	Y	-0-					53
02	1972	X	1185	-0-	-787	-0-	109	1	1076	2	Y	-0-					53
03	2046	X	1153	-0-	-893	-0-	119	1	1034	2	Y	-0-					53

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

10	2046	X	1912	-0-	-134	-0-	196	1	1716	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1845	-0-	-45	-0-	208	1	1637	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1929	-0-	-24	-0-	218	1	1711	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1877	-0-	-45	-0-	177	1	1700	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	142	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	188	1	1637	2	Y	-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

10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					104
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					104
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					104
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					104
*02	319	N	156	-0-	-163	-0-	155	2	1	9	N	1					105
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					105

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	97	1	2846	2	Y	4					26
							4	9									
11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	61	1	1823	2	Y	12					38
							13	9									
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	81	1	2519	2	Y	17	34	1			21
							19	9									
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	99	1	2892	2	Y	16					37
							18	9									
02	2378	X	1889	-0-	-489	-0-	38	1	1849	2	Y	2					39
							2	9									
*03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	107	1	3363	2	Y	26					65
							29	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	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
10	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	179	1	9784	2	Y	62					205
							68	9									
11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	167	1	8058	2	Y	1	1	8			205
							1	9									
12	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	227	1	10212	2	Y	41					246
							45	9									
01	7099	X	6805	-0-	-294	-0-	132	1	6625	2	Y	44	130	1			160
							48	9									
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	132	1	6381	2	Y	49	135	1			74
							54	9									
*03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	190	1	8191	2	Y	52					126
							57	9									

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
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	126	1	6927	2	Y	44					180
							48	9									
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	116	1	5598	2	Y	-0-					180
12	5518	X	2313	-0-	-3205	-0-	50	1	2253	2	Y	9					189
							10	9									
01	5518	X	4727	-0-	-791	-0-	92	1	4602	2	Y	30	101	1			118
							33	9									
02	5771	X	4543	-0-	-1228	-0-	91	1	4415	2	Y	34	99	1			53
							37	9									
03	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	129	1	5567	2	Y	35					88
							39	9									

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
10	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	113	1	1903	2	Y	-0-					2
11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	119	1	1993	2	Y	-0-					2
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	53	1	2413	2	Y	-0-					2
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	149	1	2299	2	Y	-0-					2
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1396	2	Y	-0-					2
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	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
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	23	1	1250	2	Y	8					19
							9	9									
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	17	1	837	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	19	1	859	2	Y	3					22
							3	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	19	1	954	2	Y	6	12	1			16
							7	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	19	1	922	2	Y	7	13	1			10
							8	9									
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	19	1	804	2	Y	5					15
							6	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	Y	1					28
							1	9									
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	20	1	607	2	Y	3	16	1	3	8	12
							3	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	Y	-0-					12
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	Y	-0-					12
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	Y	-0-					12
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	702	2	Y	1					13
							1	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	48	1	1967	2	N	-0-					67
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	59	1	1869	2	N	-0-					67
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	73	1	1849	2	N	-0-					67
01	2015	N	1039	-0-	-976	-0-	18	1	1021	2	N	-0-					67
02	1856	N	1485	-0-	-371	-0-	31	1	1454	2	N	-0-					67
*03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	76	1	1988	2	N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

10	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	67	1	1858	2	Y	3					69
							3	9									
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	68	1	2232	2	Y	9	2	8			76
							10	9									
12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	86	1	2028	2	Y	-0-					76
01	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	55	1	1694	2	Y	11					87
							12	9									
02	2059	X	1690	-0-	-369	-0-	49	1	1637	2	Y	4					91
							4	9									
03	2201	X	1631	-0-	-570	-0-	58	1	1573	2	Y	-0-					91

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

10	2790	X	1995	-0-	-795	-0-	1995	2			N	-0-					9
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3238	2	1	9	N	1	1	8			9
12	2790	X	1775	-0-	-1015	-0-	1775	2			N	-0-					9
01	2790	X	1365	-0-	-1425	-0-	1365	2			N	-0-					9
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					9
03	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	5	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3093	-0-	-7	854	105	1	2985	2	N	3					70
							3	9									
11	3226	X	2372	-0-	-854	-0-	76	1	2294	2	N	2	2	8			70
							2	9									
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	110	1	2838	2	N	-0-					70
01	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	71	1	2540	2	N	-0-					70
02	2755	X	2242	-0-	-513	-0-	76	1	2166	2	N	-0-					70
03	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	96	1	2217	2	N	-0-					70

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					8
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					8
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					8
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					8
03	T. A.		40	-0-	40	133	40	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					58
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					58
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					58
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					58
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					58
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	54	1	1834	2	Y	2					21
							2	9									
11	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	38	1	1185	2	Y	-0-	12	1			9
12	1395	N	808	-0-	-587	-0-	17	1	791	2	Y	-0-					9
01	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	42	1	1195	2	Y	-0-					9
02	1189	N	1176	-0-	-13	-0-	36	1	1140	2	Y	-0-					9
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	1378	2	Y	3					12
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1844	2	Y	2					9
							2	9									
11	3000	N	4055	-0-	1055	1055	130	1	3858	2	Y	61	30	8			40
							67	9									
12	3100	N	4444	-0-	1344	2399	137	1	4268	2	Y	35	36	1			39
							39	9									
01	3100	N	4178	-0-	1078	3477	138	1	4009	2	Y	28					67
							31	9									
02	6227	X	2750	-0-	-3477	-0-	55	1	2689	2	Y	5					72
							6	9									
03	4030	X	3749	-0-	-281	-0-	114	1	3595	2	Y	36					108
							40	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	60	1	2038	2	Y	2					30
							2	9									
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	66	1	2040	2	Y	1	17	1			14
							1	9									
12	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	36	1	1641	2	Y	-0-					14
01	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	59	1	1678	2	Y	-0-					14
02	2030	N	1421	-0-	-609	-0-	43	1	1378	2	Y	-0-					14
*03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	2	Y	4					18
							4	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	141	1	4144	2	Y	5					46
							6	9									
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	140	1	4158	2	Y	-0-					46
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	94	1	2910	2	Y	-0-	42	1			4
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	110	1	3192	2	Y	-0-					4
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	62	1	3063	2	Y	-0-					4
*03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	97	1	3057	2	Y	-0-					4

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	70	1	2356	2	Y	2					31
							2	9									
11	3000	N	3367	-0-	367	367	105	1	3261	2	Y	1	18	1			14
							1	9									
12	2057	N	1690	-0-	-367	-0-	36	1	1654	2	Y	-0-					14
01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	103	1	2956	2	Y	-0-					14
02	3248	X	2650	-0-	-598	-0-	80	1	2569	2	Y	1					15
							1	9									
03	3472	X	2110	-0-	-1362	-0-	66	1	2040	2	Y	4					19
							4	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	110	1	3249	2	Y	4					30
							4	9									
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	103	1	3059	2	Y	-0-					30
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	99	1	3080	2	Y	-0-	27	1			3
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	98	1	2838	2	Y	-0-					3
02	3132	X	2690	-0-	-442	-0-	54	1	2636	2	Y	-0-					3
03	3348	X	2840	-0-	-508	-0-	87	1	2753	2	Y	-0-					3

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
10	3100	N	4898	-0-	1798	4895	160	1	4730	2	Y	7					29
							8	9									
11	8555	X	3660	-0-	-4895	-0-	119	1	3541	2	Y	-0-					29
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	102	1	3177	2	Y	-0-	26	1			3
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	89	1	2573	2	Y	-0-					3
02	2494	X	2409	-0-	-85	-0-	48	1	2361	2	Y	-0-					3
03	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	79	1	2499	2	Y	-0-					3

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
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	57	1	1924	2	Y	2					31
							2	9									
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	82	1	2541	2	Y	1	18	1			14
							1	9									
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	39	1	1769	2	Y	-0-					14
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	102	1	2926	2	Y	-0-					14
02	2523	X	2094	-0-	-429	-0-	63	1	2028	2	Y	3					17
							3	9									
03	2697	X	2539	-0-	-158	-0-	80	1	2453	2	Y	5					22
							6	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 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
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	303	1	5077	2	Y	-0-					25
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	243	1	4082	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	82	1	3736	2	Y	-0-					25
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	232	1	3571	2	Y	-0-					25
02	4640	X	3785	-0-	-855	-0-	224	1	3561	2	Y	-0-					25
03	4960	X	3408	-0-	-1552	-0-	153	1	3255	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 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
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					24
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-	14	1			10
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	Y	-0-					10
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			Y	-0-					10
02	348	N	105	-0-	-243	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					10
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 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
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1024	2	Y	1					16
							1	9									
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	28	1	872	2	Y	-0-	9	1			7
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	14	1	650	2	Y	-0-					7
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	2	Y	-0-					7
02	812	N	581	-0-	-231	-0-	18	1	563	2	Y	-0-					7
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	766	2	Y	1					8
							1	9									

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
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	142	1	4789	2	Y	4					42
							4	9									
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	122	1	3786	2	Y	1	24	1			19
							1	9									
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	68	1	3103	2	Y	-0-					19
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	144	1	4111	2	Y	-0-					19
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	120	1	3847	2	Y	1					20
							1	9									
*03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	134	1	4106	2	Y	8					28
							9	9									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	Y	1					15
							1	9									
11	1050	N	615	-0-	-435	-0-	19	1	596	2	Y	-0-	9	1			6
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	22	1	992	2	Y	-0-					6
01	713	N	523	-0-	-190	-0-	18	1	505	2	Y	-0-					6
02	609	N	428	-0-	-181	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					6
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	2	Y	2					8
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	116	1	3908	2	Y	4					34
							4	9									
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	131	1	4071	2	Y	1	19	1			16
							1	9									
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	76	1	3472	2	Y	-0-					16
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	140	1	3989	2	Y	-0-					16
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	120	1	3848	2	Y	1					17
							1	9									
*03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	155	1	4757	2	Y	10					27
							11	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	4995	-0-	-864	-0-	4995	2			Y	-0-					182
11	5670	X	4186	-0-	-1484	-0-	4166	2	20	9	Y	18	168	1			32
12	5394	X	4709	-0-	-685	-0-	4658	2	51	9	Y	46					78
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5511	2	32	9	Y	29					107
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4721	2	11	9	Y	10					117
03	4991	X	3834	-0-	-1157	-0-	3812	2	22	9	Y	20					137

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	960	-0-	-2667	-0-	960	2			Y	-0-					30
11	3480	X	455	-0-	-3025	-0-	455	2			Y	-0-					30
12	3255	X	7	-0-	-3248	-0-	7	2			Y	-0-					30
01	2356	X	11	-0-	-2345	-0-	11	2			Y	-0-					30
02	899	X	417	-0-	-482	-0-	417	2			Y	-0-					30
03	961	X	429	-0-	-532	-0-	429	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	2	Y	1					29
							1	9									
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	2					31
							2	9									
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					31
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	2					33
							2	9									
02	464	N	48	-0-	-416	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					33
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	758	2	Y	-0-					33

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	1					36
							1	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	Y	1					37
							1	9									
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	Y	-0-					37
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	Y	3					40
							3	9									
02	464	N	346	-0-	-118	-0-	10	1	335	2	Y	1					41
							1	9									
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	2	Y	-0-					41

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	71	1	1201	2	Y	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	17	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1050	-0-	-139	-0-	62	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	88	1	1482	2	Y	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	77	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	52	1	2380	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4186	-0-	1086	1086	256	1	3930	2	Y	-0-					-0-
02	4994	X	3908	-0-	-1086	-0-	231	1	3677	2	Y	-0-					-0-
*03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	171	1	3630	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	255	1	4273	2	Y	-0-					-0-
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	251	1	4226	2	Y	-0-					-0-
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	94	1	4271	2	Y	-0-					-0-
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	290	1	4463	2	Y	-0-					-0-
02	4321	X	3105	-0-	-1216	-0-	184	1	2921	2	Y	-0-					-0-
*03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	276	1	5863	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	3861	-0-	-1409	-0-	111	1	3746	2	Y	4					50
							4	9									
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	168	1	5197	2	Y	4	28	1			26
							4	9									
12	5456	X	4398	-0-	-1058	-0-	94	1	4304	2	Y	-0-					26
01	5456	X	4466	-0-	-990	-0-	151	1	4315	2	Y	-0-					26
02	5191	X	4189	-0-	-1002	-0-	127	1	4061	2	Y	1					27
							1	9									
03	5549	X	4468	-0-	-1081	-0-	140	1	4319	2	Y	8					35
							9	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	3788	-0-	-1110	-0-	67	1	3695	2	Y	24					92
							26	9									
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	116	1	5600	2	Y	-0-					92
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	138	1	6209	2	Y	25					117
							28	9									
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	101	1	5058	2	Y	34	62	1			89
							37	9									
02	4727	X	4324	-0-	-403	-0-	87	1	4201	2	Y	33	75	1			47
							36	9									
03	5053	X	4168	-0-	-885	-0-	94	1	4045	2	Y	26					73
							29	9									

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	608	2	Y	4					22
							4	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	21	1	1004	2	Y	-0-					22
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	599	2	Y	2					24
							2	9									
01	558	N	435	-0-	-123	-0-	8	1	424	2	Y	3	13	1			14
							3	9									
02	986	N	770	-0-	-216	-0-	15	1	748	2	Y	6	12	1			8
							7	9									
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	667	2	Y	4					12
							4	9									

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	6724	-0-	-2607	-0-	379	1	6345	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	6904	-0-	-2126	-0-	388	1	6516	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7231	-0-	-395	-0-	156	1	7075	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	3708	-0-	-3019	-0-	226	1	3482	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	5756	-0-	-914	-0-	341	1	5415	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5371	-0-	-1852	-0-	242	1	5129	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	638	N	623	-0-	-15	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

10	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2136	-0-	-158	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	2054	-0-	-121	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
*03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

10	2728	N	264	-0-	-2464	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1018	-0-	-2082	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	999	-0-	-2101	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2418	-0-	-682	-0-	2418	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 #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 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
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	522	N	490	-0-	-32	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	842	-0-	-508	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

10	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2452	-0-	-679	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2322	-0-	-809	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2127	-0-	-802	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2295	-0-	-805	-0-	2295	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

10	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2784	-0-	-336	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2692	-0-	-121	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					30
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					30
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					30
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					30
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					30
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4526 X	2753	-0-	-1773	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
11	3870 X	3534	-0-	-336	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2		N	-0-			-0-
01	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	4369	-0-	-157	-0-	4369	2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

10	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1385	-0-	-265	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1355	-0-	-288	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
02	1334 N	1311	-0-	-23	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

10	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	2		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02	377 N	362	-0-	-15	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

10	3596 X	2461	-0-	-1135	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	411	-0-	-2889	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	2752	-0-	-472	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2947	-0-	-184	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
*03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

10	682 N	515	-0-	-167	-0-	515	2		N	-0-			-0-
11	720 N	527	-0-	-193	-0-	527	2		N	-0-			-0-
12	713 N	362	-0-	-351	-0-	362	2		N	-0-			-0-
01	527 N	342	-0-	-185	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02	522 N	282	-0-	-240	-0-	282	2		N	-0-			-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	3307	-0-	407	407	3307	2		N	-0-			-0-
*03	3675 X	3268	-0-	-407	-0-	3268	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
*03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	951	-0-	-382	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	811	-0-	-436	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	439	-0-	-894	-0-	439	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

10	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3134	2			N	-0-					25
11	3150	X	2937	-0-	-213	-0-	2937	2			N	-0-					25
12	3255	X	2066	-0-	-1189	-0-	2066	2			N	-0-					25
01	3131	X	2150	-0-	-981	-0-	2150	2			N	-0-					25
02	2929	X	2071	-0-	-858	-0-	2071	2			N	-0-					25
03	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	2852	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	841	N	419	-0-	-422	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	930	N	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

10	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

10	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

10	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3421	-0-	-329	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3669	-0-	-206	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	3557	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 #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1954	-0-	-146	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	967	-0-	-1296	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	652	-0-	-1233	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1226	-0-	-448	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

10	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2082	-0-	-798	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2141	-0-	-804	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2001	-0-	-541	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

10	5921	X	5104	-0-	-817	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4591	-0-	-989	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4667	-0-	-913	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4658	-0-	-550	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4021	-0-	-851	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4313	-0-	-802	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

10	5270	X	4632	-0-	-638	-0-	135	1	4497	2	N	-0-					82
11	5100	X	4149	-0-	-951	-0-	121	1	4024	2	N	4					86
							4	9									
12	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	143	1	4756	2	N	12					98
							13	9									
01	5239	X	4708	-0-	-531	-0-	137	1	4571	2	N	-0-					98
02	4901	X	4696	-0-	-205	-0-	137	1	4559	2	N	-0-					98
03	4898	X	4760	-0-	-138	-0-	139	1	4621	2	N	-0-					98

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

10	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1382	-0-	-208	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1195	-0-	-479	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1844	-0-	-202	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1062	-0-	-214	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					15
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					15
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					15
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					15
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					15
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					15

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1326	-0-	-211	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	79	1	2643	2	N	-0-					25
11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	73	1	2439	2	N	-0-					25
12	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	67	1	2241	2	N	-0-					25
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	76	1	2517	2	N	-0-					25
02	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	84	1	2802	2	N	-0-					25
*03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	75	1	2504	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

10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1	1	1074	2	N	-0-					21
11	1170 N	520	-0-	-650	-0-	520	2			N	-0-					21
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	N	-0-					21
01	1085 N	498	-0-	-587	-0-	498	2			N	-0-					21
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1	1	1002	2	N	-0-					21
03	1209 N	502	-0-	-707	-0-	1	1	501	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1147 N	776	-0-	-371	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	775 N	529	-0-	-246	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	696 N	351	-0-	-345	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	527 N	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

10	62 X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	93 X	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	203 N	61	-0-	-142	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

10	5270 X	1368	-0-	-3902	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
12	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					-0-
*03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

10	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					52
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					52
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					52
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					52
02	493 N	471	-0-	-22	-0-	471	2			N	-0-					52
03	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

10	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					85
11	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			N	-0-					85
12	1147 N	890	-0-	-257	-0-	890	2			N	-0-					85
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					85
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	N	22					107
*03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					107

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 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
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	N	-0-					23
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	862	2	N	-0-					23
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	-0-					23
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	25	1	841	2	N	-0-					23
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	785	2	N	-0-					23
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	989	2	N	-0-					23

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
10	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					172
11	1350	N	85	-0-	-1265	-0-	85	2			N	-0-					172
12	1395	N	18	-0-	-1377	-0-	18	2			N	-0-					172
01	1395	N	9	-0-	-1386	-0-	9	2			N	-0-					172
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					172
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					172

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	25	1	848	2	N	-0-					73
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	810	2	N	-0-					73
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	785	2	N	-0-					73
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-					73
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	23	1	782	2	N	-0-					73
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	26	1	864	2	N	48					121
							53	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					33
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					33
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					33
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					33
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					33
*03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

10	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	229	-0-	-1073	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	273	-0-	-1029	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	1218	X	365	-0-	-853	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

10	3317	X	3057	-0-	-260	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2914	-0-	-296	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2903	-0-	-414	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2449	-0-	-775	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2364	-0-	-652	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2441	-0-	-628	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

10	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2140	-0-	-200	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2070	-0-	-348	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2154	-0-	-264	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1920	-0-	-139	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

10	2696	N	2543	-0-	-153	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

10	3751	X	3331	-0-	-420	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3488	-0-	-77	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3412	-0-	312	312	3412	2			N	-0-					-0-

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
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	73	1	2418	2	N	-0-					28
11	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	51	1	1704	2	N	-0-					28
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	78	1	2611	2	N	-0-					28
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	75	1	2493	2	N	-0-					28
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	61	1	2021	2	N	-0-					28
*03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	63	1	2102	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1474	-0-	-896	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2113	-0-	-522	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	328	-0-	-2121	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2289	-0-	-351	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					59
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					59
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					59
01	1302	N	947	-0-	-355	-0-	947	2			N	-0-					59
02	1044	N	875	-0-	-169	-0-	875	2			N	-0-					59
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					59

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1081	-0-	-195	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4773	-0-	-280	-0-	4773	2			N	-0-					170
11	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	4789	2	2	9	N	2					172
12	5053	X	4826	-0-	-227	-0-	4826	2			N	-0-					172
01	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	4765	2			N	-0-					172
02	4669	X	4504	-0-	-165	-0-	4504	2			N	-0-					172
03	4960	X	4891	-0-	-69	-0-	4891	2			N	-0-					172

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	919	2	2	9	N	2					235
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	N	3					238
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					238
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					238
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					238
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	N	4					242

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	416	-0-	-266	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	660	N	159	-0-	-501	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	682	N	109	-0-	-573	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	403	N	113	-0-	-290	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	145	N	59	-0-	-86	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					41
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					41
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					41
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					41
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					41
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	319	N	209	-0-	-110	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1886	-0-	-394	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1875	-0-	-605	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1539	-0-	-724	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1217	-0-	-610	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	667	N	633	-0-	-34	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

10	4526	X	4213	-0-	-313	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3850	-0-	-530	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3926	-0-	-290	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3657	-0-	-287	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					58
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					58
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					58
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					58
02	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	2			N	-0-					58
03	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	81	-0-	-756	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	58	N	11	-0-	-47	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	794	-0-	-787	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	994	-0-	-401	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	593	-0-	-538	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 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
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					312
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					312
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					312
01	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2910	2			N	-0-					312
02	3045	X	2785	-0-	-260	-0-	2785	2			N	-0-					312
03	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	2977	2			N	-0-					312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

10	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	1119	2		N	-0-					-0-
11	1230	N	704	-0-	-526	-0-	704	2		N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-					-0-
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

10	3255	X	2126	-0-	-1129	-0-	2126	2		N	-0-					-0-
11	3090	X	14	-0-	-3076	-0-	14	2		N	-0-					-0-
12	3100	X	18	-0-	-3082	-0-	18	2		N	-0-					-0-
01	3038	X	39	-0-	-2999	-0-	39	2		N	-0-					-0-
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		N	-0-					-0-
*03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-					74
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-					74
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-					74
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-					74
02	696	N	584	-0-	-112	-0-	584	2		N	-0-					74
03	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	2		N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-					-0-
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77	2		N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-					27
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-					27
12	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	2462	2		N	-0-					27
01	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2408	2		N	-0-					27
02	2320	N	2176	-0-	-144	-0-	2176	2		N	-0-					27
03	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	2349	2		N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-					41
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-					41
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-					41
01	3410	X	601	-0-	-2809	-0-	601	2		N	-0-					41
02	3190	X	1549	-0-	-1641	-0-	1549	2		N	-0-					41
*03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-					41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 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
10	2418 N	2164	-0-	-254	-0-	2164	2		N	-0-			46
11	2310 N	1930	-0-	-380	-0-	1930	2		N	-0-			46
12	2294 N	2165	-0-	-129	-0-	2165	2		N	-0-			46
01	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	2098	2		N	-0-			46
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-			46
03	2170 N	2033	-0-	-137	-0-	2033	2		N	-0-			46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-			20
11	2250 N	2229	-0-	-21	-0-	2229	2		N	-0-			20
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			20
01	2573 N	2212	-0-	-361	-0-	2212	2		N	-0-			20
02	2146 N	2102	-0-	-44	-0-	2102	2		N	-0-			20
03	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2		N	-0-			20

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

10	3193 X	2678	-0-	-515	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2555	-0-	-535	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2698	-0-	-495	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2474	-0-	-719	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
02	2842 X	2510	-0-	-332	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2504	-0-	-193	-0-	2504	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

10	4681 X	3671	-0-	-1010	-0-	3671	2		N	-0-			132
11	4230 X	3482	-0-	-748	-0-	3482	2		N	-0-			132
12	4185 X	3333	-0-	-852	-0-	3333	2		N	-0-			132
01	4030 X	3179	-0-	-851	-0-	3179	2		N	-0-			132
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-			132
*03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-			132

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
11	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2		N	-0-			-0-
12	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
*03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

10	6293 X	4930	-0-	-1363	-0-	4930	2		Y	-0-			-0-
11	5250 X	1941	-0-	-3309	-0-	1941	2		Y	-0-			-0-
12	4402 X	1197	-0-	-3205	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
01	4929 X	3932	-0-	-997	-0-	3932	2		Y	-0-			-0-
02	4611 X	1847	-0-	-2764	-0-	1847	2		Y	-0-			-0-
03	4929 X	4087	-0-	-842	-0-	4087	2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	2			Y	-0-					56
11	690	N	462	-0-	-228	-0-	462	2			Y	-0-					56
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					56
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					56
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					56
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			Y	-0-					56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					17
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					17
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					17
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					17
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	N	6					23
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					23

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 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
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	667	N	588	-0-	-79	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	713	N	107	-0-	-606	-0-	107	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	188	-0-	-131	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 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
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	638	N	493	-0-	-145	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 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
10	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	720	N	539	-0-	-181	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1041	-0-	-148	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2177	-0-	-85	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3317	X	2066	-0-	-1251	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2186	-0-	-1024	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1736	-0-	-1581	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2565	-0-	-566	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

10	3441	X	2796	-0-	-645	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3010	-0-	-320	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2298	-0-	-1143	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2929	-0-	-174	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	3002	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 #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 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
10	3224 X	2026	-0-	-1198	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2358	-0-	-612	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
12	3069 X	1115	-0-	-1954	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	300	-0-	-2769	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
*03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
*03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
02	1856 N	1709	-0-	-147	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
*03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

10	3038 X	2695	-0-	-343	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
11	2460 X	1308	-0-	-1152	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
12	3162 X	2542	-0-	-620	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	3022	-0-	-140	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
02	2958 X	2065	-0-	-893	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2162	-0-	-535	-0-	2162	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 #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 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
10	4185 X	3314	-0-	-871	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3223	-0-	-707	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	3288	-0-	-773	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3256	-0-	-526	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
02	3509 X	3042	-0-	-467	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
*03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

10	5053 X	4281	-0-	-772	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
11	4890 X	3313	-0-	-1577	-0-	3313	2		N	-0-			-0-
12	5053 X	4249	-0-	-804	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
01	4278 X	2137	-0-	-2141	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
02	4002 X	1759	-0-	-2243	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3667	-0-	-611	-0-	3667	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

10	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

10	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	1616	-0-	-554	-0-	1616	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

10	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	135	-0-	-1035	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	882	-0-	-327	-0-	882	2		N	-0-			-0-
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
03	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
*03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	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

10	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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 #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02	435 N	239	-0-	-196	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
11	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
*03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

10	6676 X	3421	-0-	-3255	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
12	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
01	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
*03	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1664	-0-	-286	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
03	2015 N	967	-0-	-1048	-0-	967	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

10	3720 X	3643	-0-	-77	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3016	-0-	-584	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	2881	-0-	-839	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3503	-0-	-155	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
02	3422 X	2239	-0-	-1183	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3634	-0-	-24	-0-	3634	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

10	837 N	725	-0-	-112	-0-	725	2		N	-0-			-0-
11	930 N	616	-0-	-314	-0-	616	2		N	-0-			-0-
12	868 N	566	-0-	-302	-0-	566	2		N	-0-			-0-
01	713 N	325	-0-	-388	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	609 N	358	-0-	-251	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	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 #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	356	-0-	-1721	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	382	-0-	-848	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	992	N	366	-0-	-626	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
*03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

10	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1317	-0-	-423	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1535	-0-	-356	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

10	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2919	-0-	-981	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3726	-0-	-44	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3755	-0-	-523	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	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 #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5704 X	4266	-0-	-1438	-0-	4266	2	N	-0-			-0-
11	5100 X	3843	-0-	-1257	-0-	3843	2	N	-0-			-0-
12	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2	N	-0-			-0-
01	5270 X	4930	-0-	-340	-0-	4930	2	N	-0-			-0-
02	4785 X	4720	-0-	-65	-0-	4720	2	N	-0-			-0-
03	5642 X	5133	-0-	-509	-0-	5133	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

10	3596 X	2787	-0-	-809	-0-	2787	2	N	-0-			28
11	3480 X	2585	-0-	-895	-0-	2585	2	N	-0-			28
12	3596 X	2098	-0-	-1498	-0-	2098	2	N	-0-			28
01	2790 X	2374	-0-	-416	-0-	2374	2	N	-0-			28
02	2610 X	2302	-0-	-308	-0-	2302	2	N	-0-			28
03	2790 X	1459	-0-	-1331	-0-	1459	2	N	-0-			28

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

10	1085 N	485	-0-	-600	-0-	485	2	N	-0-			-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	629	-0-	-456	-0-	629	2	N	-0-			-0-
01	496 N	209	-0-	-287	-0-	209	2	N	-0-			-0-
02	1015 N	342	-0-	-673	-0-	342	2	N	-0-			-0-
03	620 N	267	-0-	-353	-0-	267	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	N	-0-			-0-
11	2730 N	2517	-0-	-213	-0-	2517	2	N	-0-			-0-
12	2635 N	2591	-0-	-44	-0-	2591	2	N	-0-			-0-
01	2697 N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2	N	-0-			-0-
02	2436 N	2428	-0-	-8	-0-	2428	2	N	-0-			-0-
03	2604 N	2214	-0-	-390	-0-	2214	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

10	2232 N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	1466	-0-	-694	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-			-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			-0-
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-			-0-
03	2139 N	1314	-0-	-825	-0-	1314	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

10	2945 X	2909	-0-	-36	-0-	2909	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2438	-0-	-412	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
12	2945 X	2637	-0-	-308	-0-	2637	2	N	-0-			-0-
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2	N	-0-			-0-
02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	N	-0-			-0-
03	2635 N	2486	-0-	-149	-0-	2486	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3689 X	3570	-0-	-119	-0-	3570	2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	3218	-0-	-352	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
12	3689 X	3323	-0-	-366	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	2691	-0-	-998	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
02	3451 X	3139	-0-	-312	-0-	3139	2		Y	-0-			-0-
03	3565 X	2975	-0-	-590	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

10	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
*03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3130	-0-	30	30	3130	2		N	-0-			-0-
01	2971 N	2941	-0-	-30	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
03	2790 X	2385	-0-	-405	-0-	2385	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

10	465 N	205	-0-	-260	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
02	435 N	183	-0-	-252	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

10	3410 X	2348	-0-	-1062	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2843	-0-	-247	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	1500	-0-	-1507	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
02	2755 X	1958	-0-	-797	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2587	-0-	-358	-0-	2587	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 #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1648	-0-	-1390	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2719	-0-	-221	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1419	-0-	-1371	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
*03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
*03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

10	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3027	-0-	-213	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2706	-0-	-642	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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 #: 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
10	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2727	-0-	-303	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2627	-0-	-273	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

10	4030	X	2841	-0-	-1189	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	962	-0-	-2578	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2450	-0-	-740	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3449	-0-	-953	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1461	-0-	-669	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1079	-0-	-1060	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1189	-0-	-1353	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

10	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

10	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1393	-0-	-144	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	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 #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	3229	-0-	-341	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3207	-0-	-699	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3115	-0-	-791	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
02	3654 X	2557	-0-	-1097	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	2615	-0-	-919	-0-	2615	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		Y	-0-			-0-
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		Y	-0-			-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		Y	-0-			-0-
01	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		Y	-0-			-0-
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
03	2232 X	1951	-0-	-281	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

10	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1092	-0-	-528	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

10	2139 N	1943	-0-	-196	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1860	-0-	-90	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
*03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1582	-0-	-42	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
*03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

10	2883 X	2822	-0-	-61	-0-	2822	2		N	-0-			22
11	2910 X	2509	-0-	-401	-0-	2509	2		N	-0-			22
12	3007 X	2980	-0-	-27	-0-	2980	2		N	-0-			22
01	3007 X	2795	-0-	-212	-0-	2795	2		N	-0-			22
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			22
03	2976 N	2785	-0-	-191	-0-	2785	2		N	-0-			22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

10	4526 X	4250	-0-	-276	-0-	4250	2		N	-0-			33
11	4410 X	2920	-0-	-1490	-0-	2920	2		N	-0-			33
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2		N	-0-			33
01	4557 X	4353	-0-	-204	-0-	4353	2		N	-0-			33
02	4118 X	4116	-0-	-2	-0-	4116	2		N	-0-			33
03	4681 X	4287	-0-	-394	-0-	4287	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

10	1209	N	50	-0-	-1159	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	87	N	14	-0-	-73	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1194	-0-	-24	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

10	558	N	298	-0-	-260	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	558	N	209	-0-	-349	-0-	209	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
*03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

10	3720	X	3100	-0-	-620	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2553	-0-	-1047	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2508	-0-	-450	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2677	-0-	-1291	-0-	2677	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
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	772	-0-	-475	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

10	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	803	-0-	-667	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1304	-0-	-1036	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	466	-0-	-1952	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	452	-0-	-1966	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	832	-0-	-1430	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					3
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					3
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					3
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					3
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					3
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

10	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

10	5797	X	5296	-0-	-501	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5006	-0-	-604	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5287	-0-	-510	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4216	-0-	-1519	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4500	-0-	-459	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
*03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1125	-0-	-549	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	5641	-0-	2741	2741	5641	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4479	-0-	1379	4120	4479	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	871	-0-	-524	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	784	-0-	-550	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	755	-0-	-671	-0-	755	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1697	-0-	-504	-0-	1697	2			N	-0-					65
11	2130	X	1459	-0-	-671	-0-	1459	2			N	-0-					65
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					65
01	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	2			N	-0-					65
02	2900	N	3012	-0-	112	275	3012	2			N	-0-					65
*03	3100	N	3222	-0-	122	397	3222	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					1
11	2280	X	2093	-0-	-187	-0-	2093	2			N	-0-					1
12	2356	X	1948	-0-	-408	-0-	1948	2			N	-0-					1
01	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	1827	2			N	-0-					1
02	2030	N	1812	-0-	-218	-0-	1812	2			N	-0-					1
03	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1695	-0-	-878	-0-	1695	2			N	-0-					100
11	3390	X	1569	-0-	-1821	-0-	1569	2			N	-0-					100
12	3503	X	1829	-0-	-1674	-0-	1829	2			N	-0-					100
01	3503	X	1726	-0-	-1777	-0-	1726	2			N	-0-					100
02	2842	X	1507	-0-	-1335	-0-	1507	2			N	-0-					100
03	1829	X	1529	-0-	-300	-0-	1529	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					67
11	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	2760	2			N	-0-					67
12	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	2641	2			N	-0-					67
01	3379	X	2595	-0-	-784	-0-	2595	2			N	-0-					67
02	3161	X	2732	-0-	-429	-0-	2732	2			N	-0-					67
03	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	2586	2			N	-0-					67

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
10	3348 X	3343	-0-	-5	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	2870	-0-	-370	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
12	3348 X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	3093	-0-	-255	-0-	3093	2		N	-0-			-0-
02	3132 X	3078	-0-	-54	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
03	3348 X	3148	-0-	-200	-0-	3148	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

10	3844 X	3842	-0-	-2	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3356	-0-	-244	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3569	-0-	-275	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
02	3596 X	3507	-0-	-89	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3052	-0-	-792	-0-	3052	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

10	3193 X	2930	-0-	-263	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
11	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
12	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2508	-0-	-654	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
02	2958 X	1759	-0-	-1199	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	1490	-0-	-1517	-0-	1490	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

10	3503 X	3047	-0-	-456	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	2516	-0-	-874	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	1947	-0-	-1246	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	1557	-0-	-1481	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
*03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

10	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

10	2232 X	2161	-0-	-71	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
11	2160 X	1911	-0-	-249	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
12	2232 X	2096	-0-	-136	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
01	2170 X	2008	-0-	-162	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
02	1856 N	1812	-0-	-44	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
*03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

10	2852 X	2509	-0-	-343	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2390	-0-	-70	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
12	2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
03	2480 N	2370	-0-	-110	-0-	2370	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
10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2116	-0-	-704	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	2670	-0-	-399	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
02	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
*03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

10	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	774	-0-	-366	-0-	774	2		N	-0-			-0-
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	504	-0-	-519	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	481	-0-	-759	-0-	481	2		N	-0-			-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

10	9486 X	5991	-0-	-3495	-0-	5991	2		N	-0-			-0-
11	7590 X	5397	-0-	-2193	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
12	7502 X	3687	-0-	-3815	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
01	7502 X	5625	-0-	-1877	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
02	5597 X	5481	-0-	-116	-0-	5481	2		N	-0-			-0-
*03	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
11	1980 X	1751	-0-	-229	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
12	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-			-0-
01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
02	1914 X	546	-0-	-1368	-0-	546	2		N	-0-			-0-
03	2046 X	1604	-0-	-442	-0-	1604	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2385	-0-	-343	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
02	2552 X	2066	-0-	-486	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2375	-0-	-353	-0-	2375	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

10	4557 X	518	-0-	-4039	-0-	518	2		N	-0-			-0-
11	540 X	119	-0-	-421	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	1116 X	396	-0-	-720	-0-	396	2		N	-0-			-0-
01	1116 X	597	-0-	-519	-0-	597	2		N	-0-			-0-
02	1044 X	519	-0-	-525	-0-	519	2		N	-0-			-0-
*03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	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
10	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	865	-0-	-208	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

10	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1939	-0-	-62	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3624	-0-	-186	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3374	-0-	-396	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3771	-0-	-259	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
11	5100	X	3	-0-	-5097	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	11	-0-	-4422	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	39	-0-	-2720	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

10	4464	X	3960	-0-	-504	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2535	-0-	-1515	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2672	-0-	-1296	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	2646	-0-	-1066	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4028	-0-	-312	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	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
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
10	3100 N	3539	-0-	439	439	3539	2			N	-0-					-0-
11	3407 X	2968	-0-	-439	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	4588	-0-	-31	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	4321 X	4220	-0-	-101	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	3707	-0-	-912	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

10	5115 X	4243	-0-	-872	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	3238	-0-	-1142	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	3324	-0-	-1202	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
*03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	2151	-0-	-1689	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3712 X	3667	-0-	-45	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3749	-0-	-219	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

10	1922 N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
11	2190 N	1687	-0-	-503	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	1629	-0-	-603	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

10	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	3975	-0-	-255	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	4093	-0-	-278	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	4072	-0-	-299	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	4031 X	3458	-0-	-573	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3169	-0-	-1109	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

10	3503 X	3328	-0-	-175	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	3247	-0-	-113	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	3255	-0-	-186	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3293	-0-	-148	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3190 X	2639	-0-	-551	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	1504	-0-	-1844	-0-	1504	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
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2		N	-0-			-0-
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2		N	-0-			-0-
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2		N	-0-			-0-
02	667 N	498	-0-	-169	-0-	498	2		N	-0-			-0-
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-			49
11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			49
12	3100 X	3099	-0-	-1	-0-	3099	2		N	-0-			49
01	3100 X	3020	-0-	-80	-0-	3020	2		N	-0-			49
02	2900 N	2723	-0-	-177	-0-	2723	2		N	-0-			49
03	3100 N	3057	-0-	-43	-0-	3057	2		N	-0-			49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
02	2639 X	2479	-0-	-160	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
*03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

10	2945 X	2837	-0-	-108	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
11	2400 X	2076	-0-	-324	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2096	-0-	-756	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
02	2001 N	193	-0-	-1808	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	1683	-0-	-1262	-0-	1683	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

10	1922 X	1346	-0-	-576	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
12	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
*03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

10	372 N	191	-0-	-181	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
02	3219 X	2508	-0-	-711	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3628	-0-	-61	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

10	3162 X	3003	-0-	-159	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2743	-0-	-317	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2730	-0-	-432	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2953	-0-	-209	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2784	-0-	-223	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

10	3968 X	3605	-0-	-363	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	3194	-0-	-466	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3421	-0-	-361	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	2960	-0-	-822	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	3393 X	2690	-0-	-703	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	87 N	53	-0-	-34	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

10	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
11	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
12	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
01	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
02	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
03	7161 X	5757	-0-	-1404	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

10	2985 N	2127	-0-	-858	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2190 N	1669	-0-	-521	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2263 X	1605	-0-	-658	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
03	2263 X	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	2201 N	1420	-0-	-781	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2296	-0-	-215	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2088 N	1762	-0-	-326	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	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
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					72
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					72
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					72
01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					72
02	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					72
*03	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	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

10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2290	-0-	-140	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	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

10	4402	X	3108	-0-	-1294	-0-	3108	2			N	-0-					28
11	4260	X	3621	-0-	-639	-0-	3621	2			N	-0-					28
12	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	3977	2			N	-0-					28
01	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	3992	2			N	-0-					28
02	3770	X	3656	-0-	-114	-0-	3656	2			N	-0-					28
03	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	3736	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

10	1860	X	1574	-0-	-286	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1479	-0-	-321	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

10	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3114	-0-	-424	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3362	-0-	-389	-0-	3362	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
10	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					30
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			N	-0-					30
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					30
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					30
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					30
03	1488	N	862	-0-	-626	-0-	862	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					27
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					27
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					27
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					27
02	493	N	479	-0-	-14	-0-	479	2			N	-0-					27
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	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

10	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2843	-0-	-247	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					18
11	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1262	2			N	-0-					18
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					18
01	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			N	-0-					18
02	1218	N	1100	-0-	-118	-0-	1100	2			N	-0-					18
03	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	1447	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

10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
*03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

10	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3820	-0-	-290	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3904	-0-	-281	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3243	-0-	-643	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

10	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2300	-0-	-862	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2411	-0-	-112	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	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
10	3379 X	2918	-0-	-461	-0-	2918	2		N	-0-			2
11	3270 X	2972	-0-	-298	-0-	2972	2		N	-0-			2
12	3379 X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2		N	-0-			2
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-			2
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-			2
03	3286 X	2860	-0-	-426	-0-	2860	2		N	-0-			2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2		N	-0-			-0-
02	609 N	540	-0-	-69	-0-	540	2		N	-0-			-0-
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

10	2232 X	1960	-0-	-272	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
11	1950 X	1796	-0-	-154	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
12	1953 X	1589	-0-	-364	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
01	1953 X	1931	-0-	-22	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
*03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

10	6076 X	6016	-0-	-60	-0-	6016	2		N	-0-			-0-
11	6030 X	5868	-0-	-162	-0-	5868	2		N	-0-			-0-
12	6231 X	6092	-0-	-139	-0-	6092	2		N	-0-			-0-
01	6231 X	6023	-0-	-208	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
02	5771 X	5519	-0-	-252	-0-	5519	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	5990	-0-	-117	-0-	5990	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

10	2728 X	2572	-0-	-156	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2635	-0-	-5	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
12	2728 X	2027	-0-	-701	-0-	2027	2		N	-0-			-0-
01	2666 X	2308	-0-	-358	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
02	2552 N	2533	-0-	-19	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
*03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

10	3100 N	2757	-0-	-343	65	2757	2		N	-0-			37
11	2649 X	2584	-0-	-65	-0-	2584	2		N	-0-			37
12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-			37
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-			37
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			37
*03	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2219	2	4 9	N	4			41

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

10	2728 X	2587	-0-	-141	-0-	2587	2		N	-0-			78
11	2640 X	2204	-0-	-436	-0-	2204	2		N	-0-			78
12	2728 X	2547	-0-	-181	-0-	2547	2		N	-0-			78
01	2728 X	2673	-0-	-55	-0-	2673	2		N	-0-			78
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			78
*03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-			78

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
10	3813 X	3489	-0-	-324	-0-	3427	2	62	4	N	-0-					-0-
11	3690 X	3453	-0-	-237	-0-	3393	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3813 X	3118	-0-	-695	-0-	3056	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3689 X	3555	-0-	-134	-0-	3493	2	62	4	N	-0-					-0-
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3365	2	58	4	N	-0-					-0-
03	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	3468	2	62	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

10	2821 X	2020	-0-	-801	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2274	-0-	-456	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	2581 X	2210	-0-	-371	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	1689	-0-	-1132	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

10	5363 X	5238	-0-	-125	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
11	5400 X	4967	-0-	-433	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
12	5580 X	5063	-0-	-517	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
01	5580 X	5050	-0-	-530	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	5017 X	4634	-0-	-383	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	5014	-0-	-225	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

10	2604 X	2245	-0-	-359	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	2540	-0-	-220	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2062	-0-	-790	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2261	-0-	-591	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	2465 N	2286	-0-	-179	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

10	2728 X	2205	-0-	-523	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	2580 X	1611	-0-	-969	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	2232 X	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	2232 X	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

10	2542 X	1748	-0-	-794	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	1867	-0-	-563	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
12	2356 X	2097	-0-	-259	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
01	2325 X	2110	-0-	-215	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	980	-0-	-400	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1267	-0-	-314	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	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
10	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1441	-0-	-329	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 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
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1923	-0-	-712	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1641	-0-	-994	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2085	-0-	-380	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2561	-0-	-74	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1574	-0-	-166	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1443	-0-	-479	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 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
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					5
11	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					5
12	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	2			N	-0-					5
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					5
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					5
*03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 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
10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5923	-0-	2823	2823	5923	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3770	-0-	670	3493	3770	2			N	-0-					-0-
02	5846	X	2353	-0-	-3493	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	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
10	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	3317	-0-	-73	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3516	-0-	-235	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

10	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2648	-0-	-202	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	1641	-0-	-1304	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	2755 X	2176	-0-	-579	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2561	-0-	-384	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

10	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	1682	2	62	4	N	-0-					-0-
11	1800 N	1573	-0-	-227	-0-	1517	2	56	4	N	-0-					-0-
12	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	1513	2	62	4	N	-0-					-0-
01	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1515	2	62	4	N	-0-					-0-
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1457	2	58	4	N	-0-					-0-
03	1581 N	1420	-0-	-161	-0-	1358	2	62	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

10	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2536	-0-	-314	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2106	-0-	-839	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
02	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	1881	-0-	-279	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	1979	-0-	-129	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376	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
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

10	496	N	65	-0-	-431	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1731	-0-	-38	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	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

10	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3438	-0-	-12	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2964	-0-	-601	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2973	-0-	-592	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2603	-0-	-732	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3223	-0-	-342	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

10	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	685	-0-	-455	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

10	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1675	-0-	-181	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

10	4030	X	1900	-0-	-2130	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3090	-0-	-810	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2714	-0-	-1161	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2639	-0-	-740	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2751	-0-	-410	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
*03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	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 08/28/2018 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
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-			-0-
11	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		N	-0-			-0-
12	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-			-0-
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
*03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		N	-0-			-0-
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-			-0-
*03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

10	4030 X	2892	-0-	-1138	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	855	-0-	-3045	-0-	855	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	2370	-0-	-1660	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3427	-0-	-603	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
02	3770 X	572	-0-	-3198	-0-	572	2		N	-0-			-0-
*03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

10	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2382	-0-	-78	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
12	2759 N	2517	-0-	-242	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2346	-0-	-72	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
*03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			28
11	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	1491	2		N	-0-			28
12	1550 N	1396	-0-	-154	-0-	1396	2		N	-0-			28
01	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2		N	-0-			28
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			28
*03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			28

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
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					17
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					17
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					17
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					17
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					17
*03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

10	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1297	-0-	-383	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1213	-0-	-34	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1366	-0-	-370	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	65	1	2156	2	N	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	59	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	68	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	65	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	64	1	2136	2	N	-0-					-0-
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1880	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					51
11	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	1802	2			N	-0-					51
12	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	1816	2			N	-0-					51
01	2263	N	1805	-0-	-458	-0-	1805	2			N	-0-					51
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					51
03	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1776	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

10	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2153	-0-	-312	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
*03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
*03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2519	-0-	-767	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2063	-0-	-1223	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2131	-0-	-943	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1843	-0-	-1443	-0-	1843	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2475	-0-	-1307	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2554	-0-	-1106	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	1733	-0-	-2049	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2353	-0-	-127	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2319	-0-	-146	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2197	-0-	-438	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2000	-0-	-356	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1731	-0-	-625	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2233	-0-	-61	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2040	-0-	-367	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 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
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1568	-0-	-85	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
*03	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 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
10	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	2			N	-0-					9
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					9
12	3162	X	2991	-0-	-171	-0-	2991	2			N	-0-					9
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					9
02	3132	X	2936	-0-	-196	-0-	2936	2			N	-0-					9
03	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	3100	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
10	5270 X	3672	-0-	-1598	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
11	5130 X	2708	-0-	-2422	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	5301 X	2881	-0-	-2420	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	3155	-0-	-2146	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	4959 X	3125	-0-	-1834	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3520	-0-	-138	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

10	1333 N	429	-0-	-904	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	301	-0-	-959	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	899 N	260	-0-	-639	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	290 N	225	-0-	-65	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

10	3100 X	2744	-0-	-356	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2116	-0-	-1004	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	1963	-0-	-1261	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2046	-0-	-1178	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	3016 X	1984	-0-	-1032	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

10	3813 X	3661	-0-	-152	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	2806	-0-	-1124	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3664	-0-	-397	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02	3683 X	3143	-0-	-540	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3296	-0-	-858	-0-	3296	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

10	2263 N	1607	-0-	-656	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	1736	-0-	-244	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1563	-0-	-576	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	1682 N	1533	-0-	-149	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

10	3100 N	3652	-0-	552	2152	3652	2			N	-0-					-0-
11	6239 X	4087	-0-	-2152	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2233 X	1807	-0-	-426	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	2387 X	1904	-0-	-483	-0-	1904	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
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-					138
11	540	N	329	-0-	-211	-0-	329	2			N	-0-					138
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					138
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					138
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					138
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

10	7967	X	7248	-0-	-719	-0-	7248	2			N	-0-					37
11	7710	X	6552	-0-	-1158	-0-	6552	2			N	-0-					37
12	7843	X	7066	-0-	-777	-0-	7066	2			N	-0-					37
01	7843	X	6796	-0-	-1047	-0-	6796	2			N	-0-					37
02	6786	X	6126	-0-	-660	-0-	6126	2			N	-0-					37
03	7254	X	6415	-0-	-839	-0-	6415	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

10	5146	X	4160	-0-	-986	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2790	-0-	-1680	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
12	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3946	-0-	-1293	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4567	-0-	-334	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4265	-0-	-974	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

10	3410	X	2452	-0-	-958	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
*03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					45
11	4890	X	4016	-0-	-874	-0-	4016	2			N	-0-					45
12	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	4591	2			N	-0-					45
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					45
02	4727	X	3595	-0-	-1132	-0-	3595	2			N	-0-					45
*03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

10	3751	X	2808	-0-	-943	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2019	-0-	-1611	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2436	-0-	-1315	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2418	-0-	-337	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	2579	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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1135	-0-	-477	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1108	-0-	-349	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

10	2852 X	2503	-0-	-349	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	2540	-0-	-130	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	2564	-0-	-319	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2834	-0-	-49	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	2697 X	2350	-0-	-347	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2498	-0-	-137	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5795	2	47	4	N	-0-					-0-
11	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6713	2	55	4	N	-0-					-0-
12	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5858	2	62	4	N	-0-					-0-
01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6001	2	62	4	N	-0-					-0-
02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5451	2	58	4	N	-0-					-0-
*03	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5568	2	62	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

10	3100 N	3442	-0-	342	342	3442	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3762	-0-	762	1104	3762	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3403	-0-	303	1407	3403	2			N	-0-					-0-
01	4406 X	2999	-0-	-1407	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	2378 X	2092	-0-	-286	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
*03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1229	-0-	-391	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	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

10	3720 X	3350	-0-	-370	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3172	-0-	-428	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	3299	-0-	-421	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	3145	-0-	-327	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	3014	-0-	-234	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	3174	-0-	-174	-0-	3174	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

10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

10	3534 X	3508	-0-	-26	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	3323	-0-	-97	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3147	-0-	-387	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	3306 X	3145	-0-	-161	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3322	-0-	-181	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

10	3224 X	2435	-0-	-789	-0-	2435	2			N	-0-					39
11	3090 X	2708	-0-	-382	-0-	2708	2			N	-0-					39
12	3193 X	2556	-0-	-637	-0-	2556	2			N	-0-					39
01	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			N	-0-					39
02	2900 X	2450	-0-	-450	-0-	2450	2			N	-0-					39
03	2790 X	2499	-0-	-291	-0-	2499	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

10	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1646	-0-	-154	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1534	-0-	-295	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1595 N	1451	-0-	-144	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702	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
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	999	-0-	-1311	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	634	-0-	-1784	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1204	-0-	-1121	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	957	N	867	-0-	-90	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

10	2852	X	1779	-0-	-1073	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1740	-0-	-1020	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1999	-0-	-760	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1734	-0-	-219	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1409	-0-	-418	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1152	-0-	-832	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2110	-0-	-355	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	2451	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

10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					60
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					60
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					60
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					60
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					60
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					26
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					26
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					26
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					26
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					26
03	1116	N	835	-0-	-281	-0-	835	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	934	-0-	-81	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	690	-0-	-488	-0-	690	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
10	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2131	2	60	4	N	-0-					-0-
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2148	2	60	4	N	-0-					-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2201	2	62	4	N	-0-					-0-
01	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	2022	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2146 N	1821	-0-	-325	-0-	1763	2	58	4	N	-0-					-0-
03	2263 N	2070	-0-	-193	-0-	2008	2	62	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

10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					21
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					21
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					21
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					21
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					21
*03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					21

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

10	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3106	2	60	4	N	-0-					-0-
11	3090 X	2514	-0-	-576	-0-	2458	2	56	4	N	-0-					-0-
12	3100 X	2940	-0-	-160	-0-	2878	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3162 X	2759	-0-	-403	-0-	2697	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2958 X	2417	-0-	-541	-0-	2359	2	58	4	N	-0-					-0-
03	3162 X	3002	-0-	-160	-0-	2940	2	62	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

10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					85
11	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					85
12	3534 X	2473	-0-	-1061	-0-	2473	2			N	-0-					85
01	3534 X	2568	-0-	-966	-0-	2568	2			N	-0-					85
02	3306 X	2371	-0-	-935	-0-	2371	2			N	-0-					85
03	3131 X	3041	-0-	-90	-0-	3041	2			N	-0-					85

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	496 N	155	-0-	-341	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	435 N	195	-0-	-240	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

10	3596 X	3093	-0-	-503	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	3135	-0-	-345	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
02	3045 X	2757	-0-	-288	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	3439	-0-	-157	-0-	3439	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
10	7223 X	5248	-0-	-1975	-0-	5248	2		N	-0-			-0-
11	6990 X	4656	-0-	-2334	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
12	7223 X	5161	-0-	-2062	-0-	5161	2		N	-0-			-0-
01	7223 X	6096	-0-	-1127	-0-	6096	2		N	-0-			-0-
02	6148 X	6078	-0-	-70	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
*03	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

10	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

10	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
02	1537 N	1534	-0-	-3	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

10	3782 X	3130	-0-	-652	-0-	3130	2		N	-0-			24
11	3660 X	3119	-0-	-541	-0-	3119	2		N	-0-			24
12	3720 X	3436	-0-	-284	-0-	3436	2		N	-0-			24
01	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	3544	2		N	-0-			24
02	3393 X	3185	-0-	-208	-0-	3185	2		N	-0-			24
03	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	3330	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

10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

10	4092 X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	1752	-0-	-2208	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
12	4092 X	3618	-0-	-474	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
01	4092 X	3404	-0-	-688	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
02	3567 X	2332	-0-	-1235	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	2814	-0-	-999	-0-	2814	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1918	-0-	-92	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1852	-0-	-225	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
02	1856 N	1698	-0-	-158	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
*03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	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
10	1643 N	1336	-0-	-307	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1008	-0-	-552	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	935	-0-	-553	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

10	3038 X	1352	-0-	-1686	-0-	1352	2			N	-0-					114
11	2910 X	1532	-0-	-1378	-0-	1532	2			N	-0-					114
12	3007 X	1227	-0-	-1780	-0-	1227	2			N	-0-					114
01	2821 X	1602	-0-	-1219	-0-	1602	2			N	-0-					114
02	1653 X	1297	-0-	-356	-0-	1297	2			N	-0-					114
03	1581 X	1321	-0-	-260	-0-	1321	2			N	-0-					114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

10	3100 X	2801	-0-	-299	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2589	-0-	-411	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2549	-0-	-365	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2474	-0-	-347	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2494 N	2204	-0-	-290	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
*03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

10	8215 X	8081	-0-	-134	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
11	7830 X	6954	-0-	-876	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
12	8370 X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
01	8370 X	8046	-0-	-324	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
02	7830 X	7395	-0-	-435	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
03	8091 X	6558	-0-	-1533	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

10	4371 X	3231	-0-	-1140	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	3321	-0-	-909	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	2688	-0-	-1714	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	4118 X	2616	-0-	-1502	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4138	-0-	-357	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

10	4030 X	2737	-0-	-1293	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	2552	-0-	-1348	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	877	-0-	-3153	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	2368	-0-	-1662	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	2552 X	1583	-0-	-969	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*03	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

10	3224 X	2536	-0-	-688	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
11	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
01	2542 X	2376	-0-	-166	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
02	2378 X	1474	-0-	-904	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
03	2883 X	2236	-0-	-647	-0-	2236	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
10	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3048	-0-	-490	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
*03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

10	2077	N	286	-0-	-1791	-0-	286	2			N	-0-					7
11	2130	N	1	-0-	-2129	-0-	1	2			N	-0-					7
12	2170	N	260	-0-	-1910	-0-	260	2			N	-0-					7
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					7
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					7
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2065	-0-	-575	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1904	-0-	-452	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2613	-0-	-425	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2786	-0-	-469	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2710	-0-	-335	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2507	-0-	-748	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

10	1116	N	16	-0-	-1100	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

10	1147	N	571	-0-	-576	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	900	N	354	-0-	-546	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	254	-0-	-862	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	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

10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3862	-0-	-169	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	3830	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
10	2170 N	1719	-0-	-451	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	2190 N	1945	-0-	-245	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	1860	-0-	-310	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	1885 N	1579	-0-	-306	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

10	3410 X	2544	-0-	-866	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	2907	-0-	-503	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	2458	-0-	-877	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	2362	-0-	-1203	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
11	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
12	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
*03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	2985	-0-	-1231	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3710	-0-	-506	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	4002 X	3755	-0-	-247	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3564	-0-	-714	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					-0-
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	91	1	3039	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3306	-0-	206	206	96	1	3210	2	N	-0-					-0-
01	2931 N	2725	-0-	-206	-0-	79	1	2646	2	N	-0-					-0-
02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1980	2	N	-0-					-0-
*03	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	57	1	1901	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

10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2292	2	28	4	N	-0-					-0-
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2957	2	45	4	N	-0-					-0-
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3546	2	42	4	N	-0-					-0-
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2964	2	62	4	N	-0-					-0-
02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2958	2	58	4	N	-0-					-0-
*03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2427	2	62	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

10	3379 X	3148	-0-	-231	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	2728	-0-	-542	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	3114	-0-	-265	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	3274	-0-	-12	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
02	2958 X	2760	-0-	-198	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	2910	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
10	2263	X	1304	-0-	-959	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1822	-0-	-368	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1815	-0-	-200	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1136	-0-	-633	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	599	-0-	-1447	-0-	599	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3108	-0-	208	208	3108	2			N	-0-					-0-
*03	3346	X	3138	-0-	-208	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

10	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	261	N	232	-0-	-29	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

10	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1372	-0-	-398	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

10	4216	X	3761	-0-	-455	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3155	-0-	-595	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
*03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2066	-0-	-214	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1500	-0-	-501	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1740	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
10	992	N	332	-0-	-660	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	630	N	299	-0-	-331	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

10	5704	X	5156	-0-	-548	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4743	-0-	-777	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4736	-0-	-968	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4340	-0-	-1085	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
*03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2755	-0-	-185	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2325	-0-	-517	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2517	-0-	-843	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

10	2914	X	1558	-0-	-1356	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2534	-0-	-706	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2946	-0-	-402	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2437	-0-	-911	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2288	-0-	-148	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
*03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	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

10	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
11	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
12	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
01	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
*03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
*03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	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
10	3224 X	3125	-0-	-99	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	2928	-0-	-402	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2909	-0-	-532	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2929 X	2325	-0-	-604	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

10	5580 X	4938	-0-	-642	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
11	5250 X	4365	-0-	-885	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	4845	-0-	-363	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
01	5177 X	4801	-0-	-376	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
02	4785 X	4532	-0-	-253	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
*03	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

10	2139 N	1831	-0-	-308	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	1664	-0-	-256	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	864	-0-	-1058	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	656	-0-	-1173	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	1595 N	500	-0-	-1095	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	868 N	424	-0-	-444	-0-	424	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

10	2325 X	1816	-0-	-509	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
11	2280 X	1399	-0-	-881	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
12	2356 X	1363	-0-	-993	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	2356 X	1815	-0-	-541	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1363 N	1194	-0-	-169	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	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

10	6789 X	6240	-0-	-549	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
11	6480 X	5998	-0-	-482	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
12	6696 X	6407	-0-	-289	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
01	6479 X	6239	-0-	-240	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5945 X	5574	-0-	-371	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	5927	-0-	-490	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					46
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					46
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					46
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					46
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					46
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

10	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1966	-0-	-104	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	2005	-0-	-103	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
*03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	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
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
02	3451 X	3104	-0-	-347	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3231	-0-	-458	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

10	2418 N	2237	-0-	-181	-0-	2237	2			N	-0-					51
11	2250 N	2219	-0-	-31	-0-	2219	2			N	-0-					51
12	2325 N	2321	-0-	-4	-0-	2321	2			N	-0-					51
01	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2			N	-0-					51
02	2146 N	2067	-0-	-79	-0-	2067	2			N	-0-					51
03	2325 N	1961	-0-	-364	-0-	1961	2			N	-0-					51

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1455	-0-	-345	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

10	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1494	-0-	-366	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1740 N	476	-0-	-1264	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	500	-0-	-1360	-0-	500	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

10	5146 X	2998	-0-	-2148	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	1991	-0-	-2989	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	5146 X	1833	-0-	-3313	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	2853	-0-	-1859	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
*03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
*03	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	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
10	2139 X	1425	-0-	-714	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
11	2070 X	1280	-0-	-790	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
12	2139 X	1222	-0-	-917	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
01	1426 X	1073	-0-	-353	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
02	1247 N	915	-0-	-332	-0-	915	2		N	-0-			-0-
*03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

10	6045 X	4712	-0-	-1333	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
11	5850 X	5057	-0-	-793	-0-	5057	2		N	-0-			-0-
12	6045 X	5430	-0-	-615	-0-	5430	2		N	-0-			-0-
01	6045 X	5318	-0-	-727	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
02	5075 X	4542	-0-	-533	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	4855	-0-	-570	-0-	4855	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
01	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
*03	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

10	2790 N	2070	-0-	-720	-0-	2070	2		N	-0-			25
11	2580 N	1859	-0-	-721	-0-	1859	2		N	-0-			25
12	2294 N	1956	-0-	-338	-0-	1956	2		N	-0-			25
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			25
02	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1793	2		N	-0-			25
*03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
11	3360 X	2857	-0-	-503	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	2513	-0-	-1610	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
01	4123 X	2374	-0-	-1749	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
02	3857 X	3523	-0-	-334	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
*03	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2		N	-0-			-0-
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2		N	-0-			-0-
12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2		N	-0-			-0-
01	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2		N	-0-			-0-
02	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2		N	-0-			-0-
*03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	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
10	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					60
11	5010 X	3350	-0-	-1660	-0-	3350	2			N	-0-					60
12	5177 X	4548	-0-	-629	-0-	4548	2			N	-0-					60
01	5177 X	4940	-0-	-237	-0-	4940	2			N	-0-					60
02	4843 X	3863	-0-	-980	-0-	3863	2			N	-0-					60
03	5177 X	4378	-0-	-799	-0-	4378	2			N	-0-					60

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

10	3224 X	2003	-0-	-1221	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	1558	-0-	-1412	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	1826	-0-	-1243	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	1989	-0-	-1080	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	2523 X	2093	-0-	-430	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

10	3007 X	2598	-0-	-409	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2368	-0-	-452	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2046	-0-	-806	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2625	-0-	-227	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2668 X	1311	-0-	-1357	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	2604 X	2239	-0-	-365	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	537	-0-	-513	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	776	-0-	-278	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
*03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

10	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	4266	-0-	-174	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4295	-0-	-169	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4343	-0-	-431	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

10	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*03	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	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
10	620	N	62	-0-	-558	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
*03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1827	-0-	-183	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1271	-0-	-498	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2056	-0-	-1124	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1773	-0-	-1606	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2809	-0-	-352	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
*03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1191	-0-	-390	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1295	-0-	-155	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	645	-0-	-874	-0-	645	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 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
10	3100	N	3470	-0-	370	370	3470	2			N	-0-					-0-
11	2851	X	2481	-0-	-370	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2075	-0-	-95	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
*03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	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
10	3503 X	3013	-0-	-490	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2051	-0-	-949	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2043	-0-	-1057	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2363	-0-	-737	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
02	2842 X	2207	-0-	-635	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2506	-0-	-501	-0-	2506	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

10	2449 N	2229	-0-	-220	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
11	2580 N	1944	-0-	-636	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	1662	-0-	-570	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
03	2449 N	2292	-0-	-157	-0-	2292	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1114	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		N	-0-			-0-
12	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2		N	-0-			-0-
01	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2		N	-0-			-0-
02	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2		N	-0-			-0-
*03	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-			30
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			30
12	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-			30
01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		N	-0-			30
02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-			30
*03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-			30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

10	2108 N	1402	-0-	-706	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1169	-0-	-211	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1226	-0-	-510	-0-	1226	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
10	2821 X	2559	-0-	-262	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
01	2573 X	2341	-0-	-232	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
02	2726 X	1999	-0-	-727	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2616	-0-	-298	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4020	2	44	4	N	-0-					-0-
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4466	2	60	4	N	-0-					-0-
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4376	2	53	4	N	-0-					-0-
01	4061 X	3481	-0-	-580	-0-	3450	2	31	4	N	-0-					-0-
02	4379 X	3589	-0-	-790	-0-	3560	2	29	4	N	-0-					-0-
03	4681 X	3491	-0-	-1190	-0-	3460	2	31	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

10	1581 N	836	-0-	-745	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	450 N	257	-0-	-193	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	434 N	177	-0-	-257	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	837 N	142	-0-	-695	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	261 N	51	-0-	-210	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

10	2108 X	1735	-0-	-373	-0-	1735	2			N	-0-					97
11	2100 X	1586	-0-	-514	-0-	1586	2			N	-0-					97
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					97
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					97
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					97
*03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

10	2015 N	1763	-0-	-252	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	2175 N	1513	-0-	-662	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	1888	-0-	-251	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2					102
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	N	7					109
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					109
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					109
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					109
*03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					109

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
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

10	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	948	-0-	-447	-0-	948	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2460	-0-	-268	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
01	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
02	2697	N	2618	-0-	-79	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
*03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	130	-0-	-2857	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2437	-0-	-756	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

10	2945	X	1964	-0-	-981	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2120	-0-	-250	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	2189	-0-	-12	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1996	-0-	-63	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					130
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					130
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					130
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					130
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					130
*03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					130

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
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2902	-0-	-1358	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
*03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

10	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1821	-0-	-279	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1660	-0-	-479	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1782	-0-	-326	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1611	-0-	-158	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
*03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

10	992	N	580	-0-	-412	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	878	-0-	-166	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	98	-0-	-1111	-0-	98	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

10	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

10	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1687	-0-	-24	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

10	3224	X	2085	-0-	-1139	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2197	-0-	-773	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2733	-0-	-399	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

10	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2408	-0-	-1042	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	1831	-0-	-1703	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2455	-0-	-1110	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3076	-0-	-259	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3541	-0-	-24	-0-	3541	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 #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3472	X	2477	-0-	-995	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3124	-0-	-565	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	2675	-0-	-921	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3063	-0-	-781	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

10	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2577	-0-	-543	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3066	-0-	-313	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

10	4433	X	4299	-0-	-134	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3994	-0-	-296	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
*03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

10	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

10	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2623	-0-	-707	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2995	-0-	-353	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1693	-0-	-1655	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2261	-0-	-871	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
*03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

10	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	2450	2			N	-0-					64
11	2940	X	1896	-0-	-1044	-0-	1896	2			N	-0-					64
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					64
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					64
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					64
03	3317	X	2631	-0-	-686	-0-	2631	2			N	-0-					64

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 #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					15
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					15
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					15
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					15
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					15
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

10	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	522	N	184	-0-	-338	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

10	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1199	-0-	-511	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

10	2635	X	321	-0-	-2314	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1690	-0-	-770	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					52
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					52
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					52
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					52
02	725	N	526	-0-	-199	-0-	526	2			N	-0-					52
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

10	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1735	-0-	-993	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
*03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

10	3689	X	2779	-0-	-910	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
*03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	4019	-0-	-42	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	4054	-0-	-379	-0-	4054	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	3827	-0-	-606	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
02	4147 X	3472	-0-	-675	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3668	-0-	-517	-0-	3668	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	2043	-0-	-27	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
12	2294 N	2207	-0-	-87	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	1761	-0-	-595	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

10	3038 X	2518	-0-	-520	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2397	-0-	-543	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
*03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

10	3472 X	2309	-0-	-1163	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	1748	-0-	-1582	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	1733	-0-	-1274	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	1985	-0-	-1022	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
02	2494 X	1475	-0-	-1019	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
03	2294 X	1788	-0-	-506	-0-	1788	2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

10	3937 X	3657	-0-	-280	-0-	3657	2		N	-0-			25
11	3900 X	3565	-0-	-335	-0-	3565	2		N	-0-			25
12	4030 X	3565	-0-	-465	-0-	3565	2		N	-0-			25
01	4030 X	3779	-0-	-251	-0-	3779	2		N	-0-			25
02	3741 X	3627	-0-	-114	-0-	3627	2		N	-0-			25
03	3689 X	3507	-0-	-182	-0-	3507	2		N	-0-			25

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
11	300 N	75	-0-	-225	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	403 N	180	-0-	-223	-0-	180	2		N	-0-			-0-
01	372 N	153	-0-	-219	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1422	-0-	-228	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	8928 X	8161	-0-	-767	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
11	8640 X	7108	-0-	-1532	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
12	8928 X	8207	-0-	-721	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
01	8928 X	8145	-0-	-783	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
02	8352 X	3028	-0-	-5324	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*03	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	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

10	2232 X	1828	-0-	-404	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
11	2160 X	1554	-0-	-606	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1586	-0-	-243	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

10	4030 X	2265	-0-	-1765	-0-	49	1	2216	2	N	-0-					-0-
11	3480 X	1290	-0-	-2190	-0-	47	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	49	1	3709	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	2209	-0-	-1387	-0-	49	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	3161 X	3155	-0-	-6	-0-	45	1	3110	2	N	-0-					-0-
03	3751 X	3231	-0-	-520	-0-	49	1	3182	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

10	2728 X	2596	-0-	-132	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2519	-0-	-121	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2675	-0-	-22	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	2604 N	2550	-0-	-54	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2436 N	2424	-0-	-12	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	2539	-0-	-127	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	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 #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4836 X	4029	-0-	-807	-0-	4029	2		N	-0-			-0-
11	4680 X	3732	-0-	-948	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	3367	-0-	-1190	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
01	4278 X	3657	-0-	-621	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
02	3857 X	3834	-0-	-23	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
*03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

10	4526 X	3068	-0-	-1458	-0-	3068	2		N	-0-			-0-
11	4320 X	3716	-0-	-604	-0-	3716	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	3971	-0-	-462	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	3836	-0-	-597	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
02	4002 X	3728	-0-	-274	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3521	-0-	-447	-0-	3521	2		N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

10	2511 X	2036	-0-	-475	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
11	2430 X	1648	-0-	-782	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
12	2604 X	1715	-0-	-889	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1643	-0-	-403	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
02	1595 N	1506	-0-	-89	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1445	-0-	-260	-0-	1445	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

10	2542 X	1826	-0-	-716	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
11	2460 X	2025	-0-	-435	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
01	2542 X	2521	-0-	-21	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
02	2378 X	932	-0-	-1446	-0-	932	2		N	-0-			-0-
*03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2431	-0-	-299	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2650	-0-	-171	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2831	-0-	-176	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
02	2813 X	2727	-0-	-86	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2678	-0-	-329	-0-	2678	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

10	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	1689	-0-	-1163	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
*03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					26
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					26
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					26
01	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	3036	2			N	-0-					26
02	2900	X	2810	-0-	-90	-0-	2810	2			N	-0-					26
03	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	2523	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

10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					87
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					87
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					87
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					87
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					87
*03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
*03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	1491	-0-	-989	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
*03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

10	7688	X	7180	-0-	-508	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6088	-0-	-1352	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	5084	-0-	-2604	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6551	-0-	-703	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	5935	-0-	-851	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6089	-0-	-1103	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

10	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	2			N	-0-					38
11	3120	X	2778	-0-	-342	-0-	2778	2			N	-0-					38
12	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	3161	2			N	-0-					38
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					38
02	2987	X	2881	-0-	-106	-0-	2881	2			N	-0-					38
03	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2			N	-0-					38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 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
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3706	-0-	-789	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3129	-0-	-1076	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	2785	-0-	-1710	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	377	N	363	-0-	-14	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	2689	-0-	-588	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3088	-0-	-415	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

10	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1655	-0-	-201	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

10	6603	X	6451	-0-	-152	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5386	-0-	-854	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5020	-0-	-1242	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5332	-0-	-1116	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5148	-0-	-884	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5981	-0-	-467	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

10	3131	X	2698	-0-	-433	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2509	-0-	-521	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2149	-0-	-1230	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2645	-0-	-734	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3087	-0-	-74	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2369	-0-	-328	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

10	3100	N	3291	-0-	191	619	3291	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3227	-0-	227	846	3227	2			N	-0-					-0-
12	4138	X	3292	-0-	-846	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
*03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 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
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1805	-0-	-265	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945	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

10	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
11	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
*03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

10	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					207
11	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5939	2	20	9	N	18					225
12	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					225
01	5518 X	5199	-0-	-319	-0-	5196	2	3	9	N	3	190	1			38
02	5162 X	5142	-0-	-20	-0-	5017	2	125	9	N	114					152
03	5518 X	5136	-0-	-382	-0-	5100	2	36	9	N	33					185

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					24
11	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					24
12	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					24
01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					24
02	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					24
*03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

10	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					43
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					43
12	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					43
01	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					43
02	841 N	704	-0-	-137	-0-	704	2			N	-0-					43
03	868 N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	841 N	835	-0-	-6	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	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 #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	2986	-0-	-672	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
11	3420 X	3117	-0-	-303	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
12	3472 X	2844	-0-	-628	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
01	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	3198	-0-	-50	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2564	-0-	-660	-0-	2564	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

10	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2		N	-0-			-0-
11	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2		N	-0-			-0-
12	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2		N	-0-			-0-
01	5921 X	5857	-0-	-64	-0-	5857	2		N	-0-			-0-
02	5539 X	4894	-0-	-645	-0-	4894	2		N	-0-			-0-
03	5921 X	3908	-0-	-2013	-0-	3908	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

10	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
*03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
03	682 N	476	-0-	-206	-0-	476	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

10	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
12	2108 X	2054	-0-	-54	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
*03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1356	-0-	-534	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	2075	-0-	-2	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	1470	-0-	-762	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
02	1305 N	1235	-0-	-70	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
*03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
11	2310 N	2042	-0-	-268	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1706	-0-	-464	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
02	1972 N	1790	-0-	-182	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
*03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4712 X	4197	-0-	-515	-0-	4197	2		Y	-0-			27
11	5490 X	4628	-0-	-862	-0-	4628	2		Y	-0-			27
12	5673 X	3655	-0-	-2018	-0-	3655	2		Y	-0-			27
01	5673 X	3666	-0-	-2007	-0-	3666	2		Y	-0-			27
02	4466 X	2795	-0-	-1671	-0-	2795	2		Y	-0-			27
03	4774 X	3350	-0-	-1424	-0-	3350	2		Y	-0-			27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
01	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
02	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
*03	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	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

10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		Y	-0-			-0-
11	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2		Y	-0-			-0-
12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2		Y	-0-			-0-
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		Y	-0-			-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-
03	3627 X	2622	-0-	-1005	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

10	4092 X	3741	-0-	-351	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	3567	-0-	-3	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	2767	-0-	-984	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
02	3509 X	2780	-0-	-729	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	1567	-0-	-2184	-0-	1567	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

10	4557 X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2		N	-0-			-0-
11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2		N	-0-			-0-
12	4402 X	3099	-0-	-1303	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
01	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2		N	-0-			-0-
02	4582 X	4284	-0-	-298	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4575	-0-	-323	-0-	4575	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

10	4092 X	3563	-0-	-529	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3721	-0-	-239	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3920	-0-	-110	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
01	3968 X	3887	-0-	-81	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
02	3712 X	3649	-0-	-63	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3756	-0-	-150	-0-	3756	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	1526	-0-	-1047	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
01	2604 N	951	-0-	-1653	-0-	951	2		N	-0-			-0-
02	2117 N	680	-0-	-1437	-0-	680	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	699	-0-	-820	-0-	699	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 #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	5273	2		N	-0-			-0-
11	5790 X	5500	-0-	-290	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
12	5983 X	5579	-0-	-404	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
01	5983 X	4032	-0-	-1951	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2		N	-0-			-0-
03	5673 X	5050	-0-	-623	-0-	5050	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

10	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2		N	-0-			-0-
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2		N	-0-			-0-
12	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		N	-0-			-0-
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2		N	-0-			-0-
02	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
*03	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
12	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
02	3161 X	2163	-0-	-998	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
03	3379 X	2340	-0-	-1039	-0-	2340	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	1262	-0-	-2968	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	4285	-0-	-86	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	1772	-0-	-2599	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
02	3422 X	1288	-0-	-2134	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	1893	-0-	-2385	-0-	1893	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2		N	-0-			-0-
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2		N	-0-			-0-
01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2		N	-0-			-0-
02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2		N	-0-			-0-
*03	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

10	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			55
11	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			55
12	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			55
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			55
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			55
*03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
02	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
*03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1110	-0-	-270	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	888	-0-	-538	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2229	-0-	-530	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2354	-0-	-312	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2255	-0-	-181	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

10	4185	X	3573	-0-	-612	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3654	-0-	-396	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3067	-0-	-1118	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2967	-0-	-908	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	2462	-0-	-1076	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
*03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					47
11	2490	N	1770	-0-	-720	-0-	1770	2			N	-0-					47
12	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			N	-0-					47
01	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	2196	2			N	-0-					47
02	1711	N	1646	-0-	-65	-0-	1646	2			N	-0-					47
*03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

10	9145	X	8355	-0-	-790	-0-	8355	2			N	-0-					22
11	8670	X	7337	-0-	-1333	-0-	7337	2			N	-0-					22
12	8959	X	8327	-0-	-632	-0-	8327	2			N	-0-					22
01	8773	X	8438	-0-	-335	-0-	8438	2			N	-0-					22
02	8120	X	7709	-0-	-411	-0-	7709	2			N	-0-					22
03	8370	X	8227	-0-	-143	-0-	8227	2			N	-0-					22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					126
11	2220	X	1058	-0-	-1162	-0-	1058	2			N	-0-					126
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					126
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					126
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					126
*03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					126

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1335	-0-	-835	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1691	-0-	-339	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

10	6510	X	6114	-0-	-396	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5597	-0-	-673	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5209	-0-	-1270	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5243	-0-	-864	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	4754	-0-	-959	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4950	-0-	-1157	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2152	-0-	-518	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2098	-0-	-537	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1883	-0-	-205	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

10	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1669	-0-	-222	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1393	-0-	-434	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
11	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6303	-0-	-1199	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	4944	-0-	-2277	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6634	-0-	-1085	-0-	6634	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
*03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

10	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	2061	2			N	-0-					91
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					91
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					91
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					91
02	2233	N	2011	-0-	-222	-0-	2011	2			N	-0-					91
03	2325	N	1769	-0-	-556	-0-	1769	2			N	-0-					91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471 X	7287	-0-	-184	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
11	7230 X	6748	-0-	-482	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
12	7471 X	6267	-0-	-1204	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
01	7471 X	6136	-0-	-1335	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
02	6815 X	5406	-0-	-1409	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
03	7285 X	5984	-0-	-1301	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

10	3534 X	2894	-0-	-640	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	2847	-0-	-573	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	2538	-0-	-996	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	2843	-0-	-660	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	2028	-0-	-1249	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

10	3813 X	3399	-0-	-414	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	2883	-0-	-657	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	3712 X	3449	-0-	-263	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3844	-0-	-124	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2951	-0-	-118	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	2958 X	2957	-0-	-1	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

10	3720 X	2706	-0-	-1014	-0-	2691	2	15	9	Y	14					55
11	3600 X	2650	-0-	-950	-0-	2641	2	9	9	Y	8					63
12	3410 X	2815	-0-	-595	-0-	2815	2			Y	-0-					63
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					63
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					63
*03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3646	2	9	9	Y	8					71

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

10	4526 X	1457	-0-	-3069	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
11	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
01	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
02	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
*03	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	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 #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992 N	235	-0-	-757	-0-	235	2			N	-0-					52
11	540 N	326	-0-	-214	-0-	326	2			N	-0-					52
12	341 N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					52
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					52
02	319 N	127	-0-	-192	-0-	127	2			N	-0-					52
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					37
11	2580 N	2060	-0-	-520	-0-	2060	2			N	-0-					37
12	2635 N	2374	-0-	-261	-0-	2374	2			N	-0-					37
01	2480 N	2099	-0-	-381	-0-	2099	2			N	-0-					37
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					37
03	2387 N	1522	-0-	-865	-0-	1522	2			N	-0-					37

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

10	2139 N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
01	1953 N	1706	-0-	-247	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1914 N	1552	-0-	-362	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1740	-0-	-337	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

10	2108 N	1727	-0-	-381	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	700	-0-	-1340	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1142	-0-	-842	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1475	-0-	-323	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1234	-0-	-254	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1334 N	1302	-0-	-32	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	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 #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 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
10	4123 X	2873	-0-	-1250	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	2368	-0-	-1112	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3036	-0-	-374	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3108	-0-	-302	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
02	3190 X	2481	-0-	-709	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2772	-0-	-266	-0-	2772	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

10	3813 X	3734	-0-	-79	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	3629	-0-	-61	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	2578	-0-	-1235	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3641	-0-	-110	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
02	3509 X	2849	-0-	-660	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3207	-0-	-544	-0-	3207	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	3000	-0-	-480	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	2693	-0-	-903	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3214	-0-	-382	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
02	3074 X	2921	-0-	-153	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	2859	-0-	-427	-0-	2859	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

10	2697 X	2502	-0-	-195	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	1875	-0-	-885	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
12	2852 X	2071	-0-	-781	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	1167	-0-	-1685	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
02	1827 N	549	-0-	-1278	-0-	549	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	589	-0-	-1488	-0-	589	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

10	713 N	331	-0-	-382	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	900 N	287	-0-	-613	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12	961 N	380	-0-	-581	-0-	380	2		N	-0-			-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
03	372 N	177	-0-	-195	-0-	177	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

10	2728 N	2439	-0-	-289	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
11	2550 N	2469	-0-	-81	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
*03	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

10	2573 X	2334	-0-	-239	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
02	2407 X	1979	-0-	-428	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
*03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1403	-0-	-426	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1537 N	1517	-0-	-20	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1466	-0-	-177	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

10	5022 X	4717	-0-	-305	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
11	4860 X	3586	-0-	-1274	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	3983	-0-	-295	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	3799	-0-	-913	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	4408 X	3498	-0-	-910	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4064	-0-	-648	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2494 N	1935	-0-	-559	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	1404	-0-	-1262	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

10	6479 X	4079	-0-	-2400	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	5460 X	4610	-0-	-850	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	4275	-0-	-685	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	4478	-0-	-358	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
02	4466 X	3989	-0-	-477	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4181	-0-	-593	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2013	-0-	-1025	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2934	-0-	-104	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	2842 X	2634	-0-	-208	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2857	-0-	-181	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

10	2263 N	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	1853	-0-	-307	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
*03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	49	1	3105	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	47	1	2867	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	49	1	2920	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	49	1	2865	2	N	-0-					-0-
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	45	1	6486	2	N	-0-					-0-
*03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	49	1	5208	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

10	3596	X	2746	-0-	-850	-0-	2746	2			N	-0-					82
11	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	2510	2			N	-0-					82
12	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2781	2			N	-0-					82
01	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	3135	2			N	-0-					82
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					82
*03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

10	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

10	1953	N	1629	-0-	-324	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

10	2697	X	2671	-0-	-26	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2136	-0-	-1212	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2618	-0-	-730	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2484	-0-	-648	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

10	3503	X	2849	-0-	-654	-0-	2834	2	15	9	Y	14					55
11	3390	X	2891	-0-	-499	-0-	2882	2	9	9	Y	8					63
12	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	2761	2			Y	-0-					63
01	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	2890	2			Y	-0-					63
02	2784	X	2409	-0-	-375	-0-	2409	2			Y	-0-					63
03	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	2831	2	9	9	Y	8					71

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2047	-0-	-833	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1686	-0-	-1290	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1893	-0-	-1083	-0-	1893	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 #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4123 X	3841	-0-	-282	-0-	3841	2		N	-0-			28
11	3870 X	3491	-0-	-379	-0-	3491	2		N	-0-			28
12	4123 X	3802	-0-	-321	-0-	3802	2		N	-0-			28
01	4123 X	3738	-0-	-385	-0-	3738	2		N	-0-			28
02	3857 X	3566	-0-	-291	-0-	3566	2		N	-0-			28
03	3844 X	3742	-0-	-102	-0-	3742	2		N	-0-			28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

10	3596 X	1039	-0-	-2557	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	2310	-0-	-1170	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	3529	2		N	-0-			-0-
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
02	2233 X	1921	-0-	-312	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	2790	-0-	-744	-0-	2790	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

10	3441 X	3228	-0-	-213	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	3018	-0-	-252	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	2932	-0-	-447	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	2797	-0-	-551	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
02	3016 X	2826	-0-	-190	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2907	-0-	-317	-0-	2907	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

10	2139 N	1837	-0-	-302	-0-	1837	2		N	-0-			80
11	1830 N	1719	-0-	-111	-0-	1719	2		N	-0-			80
12	2108 N	1843	-0-	-265	-0-	1843	2		N	-0-			80
01	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1781	2		N	-0-			80
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			80
03	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2		N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

10	1736 N	453	-0-	-1283	-0-	453	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	594	-0-	-1086	-0-	594	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1111	-0-	-625	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
*03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

10	5239 X	3983	-0-	-1256	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
11	5070 X	4722	-0-	-348	-0-	4722	2		N	-0-			-0-
12	5146 X	4551	-0-	-595	-0-	4551	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	4088	-0-	-252	-0-	4088	2		N	-0-			-0-
02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
03	4867 X	4092	-0-	-775	-0-	4092	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

10	6417 X	3959	-0-	-2458	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
11	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
12	5022 X	3867	-0-	-1155	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
01	4712 X	4685	-0-	-27	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
02	4727 X	2969	-0-	-1758	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4407	-0-	-646	-0-	4407	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 #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3317 X	2770	-0-	-547	-0-	2770 2		N	-0-			-0-
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2		N	-0-			-0-
12	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	3337 2		N	-0-			-0-
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2		N	-0-			-0-
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2		N	-0-			-0-
03	3441 X	3001	-0-	-440	-0-	3001 2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

10	5084 X	4400	-0-	-684	-0-	4400 2		N	-0-			146
11	4920 X	3774	-0-	-1146	-0-	3774 2		N	-0-			146
12	4712 X	3707	-0-	-1005	-0-	3707 2		N	-0-			146
01	4650 X	4360	-0-	-290	-0-	4360 2		N	-0-			146
02	4205 X	3562	-0-	-643	-0-	3562 2		N	-0-			146
03	4402 X	4293	-0-	-109	-0-	4290 2	3 9	N	3			149

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

10	3472 X	2795	-0-	-677	-0-	2795 2		N	-0-			-0-
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		N	-0-			-0-
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2		N	-0-			-0-
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2		N	-0-			-0-
02	3567 X	3226	-0-	-341	-0-	3226 2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3074	-0-	-739	-0-	3074 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
12	2232 N	1189	-0-	-1043	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
02	1247 N	1079	-0-	-168	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

10	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2641	-0-	-539	-0-	2641 2		N	-0-			-0-
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2		N	-0-			-0-
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2		N	-0-			-0-
02	3074 X	2811	-0-	-263	-0-	2811 2		N	-0-			-0-
*03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

10	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1375	-0-	-237	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
02	1363 N	1316	-0-	-47	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
*03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2		N	-0-			-0-
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2		N	-0-			-0-
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2		N	-0-			-0-
01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2		N	-0-			-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2		N	-0-			-0-
*03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 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
10	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2403	-0-	-297	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2607	-0-	-90	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	2237	-0-	-83	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	2481	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	10068	-0-	-2487	-0-	10068	2			N	-0-					18
11	11220	X	9635	-0-	-1585	-0-	9635	2			N	-0-					18
12	11346	X	10271	-0-	-1075	-0-	10271	2			N	-0-					18
01	11346	X	8518	-0-	-2828	-0-	8518	2			N	-0-					18
02	10498	X	10057	-0-	-441	-0-	10057	2			N	-0-					18
*03	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					18

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 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
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					92
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					92
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					92
01	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2			N	-0-					92
02	1856	N	1801	-0-	-55	-0-	1801	2			N	-0-					92
03	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1933	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	841	N	690	-0-	-151	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1254	-0-	-966	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	623	-0-	-803	-0-	623	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2960	-0-	-230	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2874	-0-	-691	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					98
11	14970	X	9806	-0-	-5164	-0-	9806	2			N	-0-					98
12	15469	X	14960	-0-	-509	-0-	14960	2			N	-0-					98
01	15469	X	10861	-0-	-4608	-0-	10861	2			N	-0-					98
02	13949	X	13012	-0-	-937	-0-	13012	2			N	-0-					98
03	14973	X	6707	-0-	-8266	-0-	6707	2			N	-0-					98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

10	1147	N	413	-0-	-734	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	990	N	467	-0-	-523	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	527	N	143	-0-	-384	-0-	143	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	990	-0-	-1830	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1953	-0-	-961	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1794	-0-	-1120	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	1404	-0-	-1322	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2248	-0-	-666	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3117	-0-	-363	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3136	-0-	-522	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2963	-0-	-912	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2611	-0-	-1014	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2696	-0-	-1179	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

10	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3517	-0-	-23	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2596	-0-	-1062	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2542	-0-	-880	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2373	-0-	-1254	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1534	-0-	-356	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1696	-0-	-474	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1666	-0-	-566	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1463	-0-	-16	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

10	7037	X	5676	-0-	-1361	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4905	-0-	-1215	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5014	-0-	-1000	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4731	-0-	-1283	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3989	-0-	-1318	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5529	-0-	-144	-0-	5529	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 #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 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
10	4836 X	3634	-0-	-1202	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	3257	-0-	-133	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3318	-0-	-340	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3625	-0-	-33	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	3422 X	3177	-0-	-245	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3083	-0-	-544	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

10	27165 X	27165	-0-	-0-	-0-	27165	2			N	-0-					78
11	25869 X	25869	-0-	-0-	-0-	25869	2			N	-0-					78
12	26430 X	26430	-0-	-0-	-0-	26430	2			N	-0-					78
01	26063 X	26063	-0-	-0-	-0-	26063	2			N	-0-					78
02	24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	24049	2			N	-0-					78
*03	25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	25400	2			N	-0-					78

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

10	13020 X	11218	-0-	-1802	-0-	11218	2			N	-0-					87
11	11070 X	7510	-0-	-3560	-0-	7510	2			N	-0-					87
12	11439 X	8918	-0-	-2521	-0-	8918	2			N	-0-					87
01	11222 X	9257	-0-	-1965	-0-	9257	2			N	-0-					87
02	10498 X	10251	-0-	-247	-0-	10251	2			N	-0-					87
03	11222 X	9067	-0-	-2155	-0-	9067	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

10	23529 X	22523	-0-	-1006	-0-	22523	2			N	-0-					27
11	22770 X	20985	-0-	-1785	-0-	20985	2			N	-0-					27
12	23529 X	21584	-0-	-1945	-0-	21584	2			N	-0-					27
01	23281 X	21101	-0-	-2180	-0-	21101	2			N	-0-					27
02	21779 X	18437	-0-	-3342	-0-	18437	2			N	-0-					27
03	22537 X	19652	-0-	-2885	-0-	19652	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

10	26040 X	25745	-0-	-295	-0-	25745	2			N	-0-					115
11	25200 X	24727	-0-	-473	-0-	24604	2	123	9	N	112					227
12	26040 X	24653	-0-	-1387	-0-	24653	2			N	-0-					227
01	26040 X	24478	-0-	-1562	-0-	24478	2			N	-0-					227
02	24360 X	22870	-0-	-1490	-0-	22870	2			N	-0-					227
03	25730 X	24470	-0-	-1260	-0-	24470	2			N	-0-					227

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

10	14229 X	13238	-0-	-991	-0-	13238	2			N	-0-					142
11	13770 X	12412	-0-	-1358	-0-	12346	2	66	9	N	60	176	1			26
12	14229 X	12924	-0-	-1305	-0-	12924	2			N	-0-					26
01	13702 X	11220	-0-	-2482	-0-	11220	2			N	-0-					26
02	12644 X	11493	-0-	-1151	-0-	11493	2			N	-0-					26
03	13237 X	11113	-0-	-2124	-0-	11113	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22816 X	20381	-0-	-2435	-0-	20381	2			N	-0-					74
11	21930 X	19007	-0-	-2923	-0-	19006	2	1	9	N	1					75
12	22568 X	19272	-0-	-3296	-0-	19272	2			N	-0-					75
01	22103 X	19593	-0-	-2510	-0-	19593	2			N	-0-					75
02	20300 X	17752	-0-	-2548	-0-	17752	2			N	-0-					75
03	20367 X	18368	-0-	-1999	-0-	18368	2			N	-0-					75

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

10	86986 X	57424	-0-	-29562	-0-	57424	2			N	-0-					57
11	84180 X	53625	-0-	-30555	-0-	53402	2	223	9	N	203	182	1			78
12	77097 X	52969	-0-	-24128	-0-	52969	2			N	-0-					78
01	69223 X	51052	-0-	-18171	-0-	50883	2	169	9	N	154	178	1			54
02	59450 X	44990	-0-	-14460	-0-	44746	2	244	9	N	222	177	1			99
03	57412 X	45568	-0-	-11844	-0-	45568	2			N	-0-					99

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

10	260090 X	144300	-0-	-115790	-0-	143912	2	388	9	N	353	178	1			240
11	224250 X	142972	-0-	-81278	-0-	142749	2	223	9	N	203	364	1			79
12	215822 X	140861	-0-	-74961	-0-	140639	2	222	9	N	202	183	1			98
01	193688 X	134879	-0-	-58809	-0-	134565	2	314	9	N	285	185	1			198
02	166315 X	118821	-0-	-47494	-0-	118801	2	20	9	N	18	188	1			28
03	147746 X	121010	-0-	-26736	-0-	120744	2	266	9	N	242	183	1			87

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

10	130093 X	130093	-0-	-0-	-0-	130093	2			N	-0-					-0-
11	113319 X	113319	-0-	-0-	-0-	113319	2			N	-0-					-0-
12	104840 X	104840	-0-	-0-	-0-	104840	2			N	-0-					-0-
01	93264 X	93264	-0-	-0-	-0-	93264	2			N	-0-					-0-
02	85386 X	85386	-0-	-0-	-0-	85386	2			N	-0-					-0-
*03	86164 X	86164	-0-	-0-	-0-	86164	2			N	-0-					-0-

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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			2
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			2
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			2
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			2
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			2
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			2

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

10	2232 N	2012	-0-	-220	-0-	2012	2		N	-0-			55
11	2160 N	1864	-0-	-296	-0-	1864	2		N	-0-			55
12	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	1892	2		N	-0-			55
01	2015 N	1892	-0-	-123	-0-	1892	2		N	-0-			55
02	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2		N	-0-			55
03	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2		N	-0-			55

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4092 X	3788	-0-	-304	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3752	-0-	-61	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	3014	-0-	-785	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3326	-0-	-735	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
*03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					15
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15

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
10	6820	X	4811	-0-	-2009	-0-	4811	2			N	-0-					39
11	6600	X	6299	-0-	-301	-0-	6299	2			N	-0-					39
12	6820	X	5727	-0-	-1093	-0-	5727	2			N	-0-					39
01	6820	X	3777	-0-	-3043	-0-	3777	2			N	-0-					39
02	6380	X	6020	-0-	-360	-0-	6020	2			N	-0-					39
*03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	4673	2	47	9	N	43					215
11	4920	X	4877	-0-	-43	-0-	4874	2	3	9	N	3	170	1			48
12	5084	X	4207	-0-	-877	-0-	4199	2	8	9	N	7					55
01	5084	X	4877	-0-	-207	-0-	4818	2	59	9	N	54					109
02	4727	X	4364	-0-	-363	-0-	4357	2	7	9	N	6					115
03	5053	X	4890	-0-	-163	-0-	4840	2	50	9	N	45					160

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

10	3286 X	2864	-0-	-422	-0-	2864	2			N	-0-			-0-
11	3030 X	2610	-0-	-420	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
12	2945 X	2287	-0-	-658	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	2217	-0-	-635	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
02	2668 X	1881	-0-	-787	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
03	2852 X	697	-0-	-2155	-0-	697	2			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

10	93 N	53	-0-	-40	-0-	26	1	27	2	N	-0-			28
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	32	1	45	2	N	-0-			28
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	36	1	46	2	N	-0-			28
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	36	1	43	2	N	-0-			28
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	22	1	35	2	N	-0-			28
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	22	1	33	2	N	-0-			28

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-			163
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-			163
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-			163
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-			163
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	5	1	7	2	N	-0-			163
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-			163

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	168	1	176	2	N	-0-			37
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	155	1	213	2	N	-0-			37
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	176	1	222	2	N	-0-			37
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	185	1	222	2	N	-0-			37
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	172	1	272	2	N	-0-			37
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	188	1	286	2	N	-0-			37

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			30
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			30
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			30

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

10	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3	N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2061	-0-	-1039	432	2061	2			N	-0-					79
11	3483 X	3051	-0-	-432	-0-	3051	2			N	-0-					79
12	2108 X	1618	-0-	-490	-0-	1618	2			N	-0-					79
01	2108 X	1460	-0-	-648	-0-	1460	2			N	-0-					79
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					79
*03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
*03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

10	3534 X	3067	-0-	-467	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	2590	-0-	-830	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3315	-0-	-219	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3221	-0-	-313	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
02	3103 X	3015	-0-	-88	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2263 N	1692	-0-	-571	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1422	-0-	-648	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	1440	-0-	-637	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2		N	-0-			-0-
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
12	4836 X	4596	-0-	-240	-0-	4596	2		N	-0-			-0-
01	5146 X	4376	-0-	-770	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
02	4814 X	4173	-0-	-641	-0-	4173	2		N	-0-			-0-
03	5146 X	5091	-0-	-55	-0-	5091	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
*03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
03	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

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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	3844 X	3511	-0-	-333	-0-	3511	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	3252	-0-	-468	-0-	3252	2	N	-0-			-0-
12	3720 X	3292	-0-	-428	-0-	3292	2	N	-0-			-0-
01	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3255	2	N	-0-			-0-
02	3480 X	3092	-0-	-388	-0-	3092	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	3238	-0-	-265	-0-	3238	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	7781 X	7117	-0-	-664	-0-	7117	2	N	-0-			-0-
11	7440 X	6880	-0-	-560	-0-	6880	2	N	-0-			-0-
12	7626 X	7002	-0-	-624	-0-	7002	2	N	-0-			-0-
01	7440 X	6808	-0-	-632	-0-	6808	2	N	-0-			-0-
02	6699 X	6110	-0-	-589	-0-	6110	2	N	-0-			-0-
*03	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

10	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	3324	2	N	-0-			-0-
11	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	3205	-0-	-205	-0-	3205	2	N	-0-			-0-
01	3410 X	2982	-0-	-428	-0-	2982	2	N	-0-			-0-
02	3944 X	2821	-0-	-1123	-0-	2821	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	3302	-0-	-914	-0-	3302	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

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

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	87 N	36	-0-	-51	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

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

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

10	372 X	226	-0-	-146	-0-	110	1	116	2	N	-0-					15
11	300 X	240	-0-	-60	-0-	101	1	139	2	N	-0-					15
12	279 X	213	-0-	-66	-0-	94	1	119	2	N	-0-					15
01	248 X	194	-0-	-54	-0-	88	1	106	2	N	-0-					15
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	86	1	136	2	N	-0-					15
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	75	1	113	2	N	-0-					15

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	267	1	279	2	N	-0-					3
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	264	1	363	2	N	-0-					3
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	268	1	337	2	N	-0-					3
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	272	1	326	2	N	-0-					3
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	257	1	408	2	N	-0-					3
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	281	1	428	2	N	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2325 N	2087	-0-	-238	-0-	2065	2	22	9	Y	20					120
11	2250 N	2240	-0-	-10	-0-	2181	2	59	9	Y	54	174	1			-0-
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2256	2	33	9	Y	30					30
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2439	2	33	9	Y	30					60
02	2117 N	2105	-0-	-12	-0-	1987	2	118	9	Y	107	167	1			-0-
*03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2399	2	33	9	Y	30					30

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

10	961 N	28	-0-	-933	-0-	8	1	20	2	N	-0-					16
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	192	1	1756	2	N	66					82
						73	9									
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	136	1	599	2	N	49					131
						54	9									
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	144	1	901	2	N	-0-					131
02	1537 N	589	-0-	-948	-0-	96	1	493	2	N	-0-					131
03	775 N	696	-0-	-79	-0-	248	1	448	2	N	-0-					131

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	N	-0-					63
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-					63
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	N	-0-					63
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-					63
02	174 N	42	-0-	-132	-0-	2	1	40	2	N	-0-					63
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					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

10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	124	1	4	2	N	-0-					144
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	199	1	11	2	N	-0-					144
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196	1	3	2	N	-0-					144
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	168	1	7	2	N	-0-					144
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	207	1	8	2	N	-0-					144
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	229	1	7	2	N	-0-					145
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	235	1	13	2	N	-0-					145
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	1	2	2	N	-0-					145
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	193	1	8	2	N	-0-					145
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	156	1	6	2	N	-0-					145
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	107	1	3	2	N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	90	1	5	2	N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	1	1	2	N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	96	1	4	2	N	-0-					-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78	1	3	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	243	1	7	2	N	-0-					140
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	163	1	9	2	N	-0-					140
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196	1	3	2	N	-0-					140
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	265	1	11	2	N	-0-					140
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	233	1	9	2	N	-0-					140
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	1	6	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	199	1	11	2	N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	327	1	5	2	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	1	8	2	N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	181	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	202	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	168	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	131	1	1597	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	75	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1207	-0-	-272	-0-	218	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1194	-0-	-542	-0-	261	1	933	2	N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	214	1	253	2	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	50	1	266	2	N	36	17	1			19
							40	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	21	18	1			22
							23	9									
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	140	2	N	-0-	22	1			-0-
02	203	N	100	-0-	-103	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					608
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	183	1			481
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195					676
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	458					1134
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	917	1			220

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					199
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	333	1			70
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	172	1			38
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					92
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8139 - 9210

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	589	1	303	2	N	-0-					85
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	570	1	341	2	N	-0-					85
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	589	1	255	2	N	5					90
						6	9									
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	589	1	278	2	N	5					95
						6	9									
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	551	1	321	2	N	5					100
						6	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573 N	1032	-0-	-1541	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1770 N	991	-0-	-779	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

10	1891	N	1551	-0-	-340	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

10	1240	N	506	-0-	-734	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	469	-0-	-1601	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	491	-0-	-1028	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

10	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3275	-0-	-600	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	2941	-0-	-684	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3133	-0-	-742	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
*03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1740	-0-	-87	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
*03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

10	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2758	-0-	-122	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2554	-0-	-230	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	955	-0-	-89	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
12	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
02	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
*03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 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
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
*03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-

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
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1502	-0-	-513	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1215	-0-	-380	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	420	-0-	-1068	-0-	420	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4549	-0-	-411	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4156	-0-	-584	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4518	-0-	-349	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	4245	-0-	-163	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	4204	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3442	-0-	-188	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3321	-0-	-72	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	3594	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6520	-0-	-858	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	6219	-0-	-921	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6476	-0-	-747	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6401	-0-	-605	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
02	6554	X	6019	-0-	-535	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6122	-0-	-388	-0-	6122	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
01	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
02	3103 X	2998	-0-	-105	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	3317 X	3195	-0-	-122	-0-	3195	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

10	8215 X	6164	-0-	-2051	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
11	7890 X	5892	-0-	-1998	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
12	7812 X	6129	-0-	-1683	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
01	6417 X	5886	-0-	-531	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
02	6003 X	5732	-0-	-271	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
*03	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

10	3100 N	4771	-0-	1671	1671	4771	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	3665	-0-	665	2336	3665	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	3420	-0-	320	2656	3420	3			N	-0-					-0-
01	6072 X	3416	-0-	-2656	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
*03	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

10	1922 N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	7967 X	7703	-0-	-264	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
11	7500 X	7120	-0-	-380	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
12	7657 X	7186	-0-	-471	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
01	7688 X	6019	-0-	-1669	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
02	7192 X	6537	-0-	-655	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
03	7688 X	6895	-0-	-793	-0-	6895	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

10	3844 X	3567	-0-	-277	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
11	3720 X	3382	-0-	-338	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
12	3751 X	3373	-0-	-378	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
01	3751 X	3353	-0-	-398	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	3335 X	3089	-0-	-246	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
*03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	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

10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

10	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2492	-0-	-350	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2504	-0-	-534	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

10	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4715	-0-	-295	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4635	-0-	-542	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4616	-0-	-499	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
*03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

10	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

10	3100	N	3393	-0-	293	384	3393	3			N	-0-					-0-
11	3697	X	3313	-0-	-384	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
*03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

10	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2490	-0-	-331	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	2348	-0-	-204	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
01	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	3		N	-0-			-0-
02	667 N	573	-0-	-94	-0-	573	3		N	-0-			-0-
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

10	4247 X	3799	-0-	-448	-0-	3799	3		N	-0-			-0-
11	3960 X	3384	-0-	-576	-0-	3384	3		N	-0-			-0-
12	4092 X	2785	-0-	-1307	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
01	3813 X	2742	-0-	-1071	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
02	3567 X	2635	-0-	-932	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
03	3813 X	2743	-0-	-1070	-0-	2743	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-		-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-		-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-		-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-		-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-		-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

10	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	3		N	-0-		-0-
11	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	3		N	-0-		-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-		-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	3		N	-0-		-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

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
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	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
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	319	N	275	-0-	-44	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	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
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	2208	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
10	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
11	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
12	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	3			N	-0-					-0-
01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
*03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	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
10	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	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" -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
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	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

10	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
11	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7430	-0-	-41	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	7340	-0-	-131	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
02	6989	X	6901	-0-	-88	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7203	-0-	-237	-0-	7203	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

10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	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

10	10168	X	6513	-0-	-3655	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	7630	-0-	-2210	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9841	-0-	-327	-0-	9841	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9616	-0-	-552	-0-	9616	3			N	-0-					-0-
02	9512	X	4002	-0-	-5510	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	6102	-0-	-3725	-0-	6102	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" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	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
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1873	-0-	-157	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
*03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	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
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
*03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	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" -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
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-

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
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	874	-0-	-296	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	992	N	811	-0-	-181	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	841	N	762	-0-	-79	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	899	N	609	-0-	-290	-0-	609	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. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	986	N	932	-0-	-54	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	2831	-0-	-301	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	2891	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. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

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
10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
*03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 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
10	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1117	-0-	-653	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

10	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3004	-0-	-206	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2783	-0-	-233	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
11	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	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

10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	1519	-0-	-1931	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2391	-0-	-1174	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2282	-0-	-1283	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1580	-0-	-15	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1632	-0-	-259	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1545	-0-	-137	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN -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
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
*03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	2139 N	1740	-0-	-399	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
*03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	930 N	699	-0-	-231	-0-	699	3		N	-0-			-0-
11	900 N	760	-0-	-140	-0-	760	3		N	-0-			-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
03	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052	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. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

10	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	3			N	-0-					-0-
11	2748	N	2729	-0-	-19	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	3			N	-0-					-0-
01	3167	X	3080	-0-	-87	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	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" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1352	-0-	-40	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

10	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	837	N	601	-0-	-236	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	837	N	483	-0-	-354	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	638	N	460	-0-	-178	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	589	N	331	-0-	-258	-0-	331	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2020

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1126	-0-	-266	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2397	-0-	-63	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2284	-0-	-36	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

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

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

10	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
*03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3567	-0-	-483	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3704	-0-	-636	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	1342	-0-	-2718	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	2393	-0-	-1792	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	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

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054 #	839	-0-	-215	-0-	809	2	30	9	Y	27					80
11	1020 #	576	-0-	-444	-0-	572	2	4	9	Y	4					84
12	1054 #	390	-0-	-664	-0-	379	2	11	9	Y	10	69	1			25
01	1054 #	210	-0-	-844	-0-	199	2	11	9	Y	10					35
02	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1232	2	4	9	Y	4					39
03	837 #	417	-0-	-420	-0-	407	2	10	9	Y	9					48

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

10	1457 #	1447	-0-	-10	-0-	1396	2	51	9	Y	46					125
11	1410 #	994	-0-	-416	-0-	987	2	7	9	Y	6					131
12	1457 #	753	-0-	-704	-0-	732	2	21	9	Y	19	120	1			30
01	1457 #	561	-0-	-896	-0-	531	2	30	9	Y	27					57
02	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2095	2	7	9	Y	6					63
03	1364 #	520	-0-	-844	-0-	508	2	12	9	Y	11					74

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

10	31 #	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1					11
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					11
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	2	1			10
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					10
02	29 #	23	-0-	-6	-0-	23	2			Y	-0-					10
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					10

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 8836 PERF. 8929 - 9202

10	14B2 EXT	573	-0-	573	573	573	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2315	-0-	2315	2888	2315	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2061	-0-	2061	4949	2035	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
*01	6374 X	1425	-0-	-4949	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
*02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	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
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2019 - P/A 10/07/2019

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	731	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	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

10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	877	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	154	-0-	-435	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN //CONT.// 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	519	-0-	-101	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
*03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	62	3	487	9	Y	443	458	1			23
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	77	3	509	9	Y	463	449	1			37
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	95	3	524	9	Y	476	485	1			28
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	74	3	515	9	Y	468	467	1			29
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33	3	454	9	Y	413	413	1			29
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	3	285	9	Y	259	274	1			14

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	N	-0-			-0-
02	406 N	212	-0-	-194	-0-	10	1	202	2	N	-0-			-0-
03	372 N	213	-0-	-159	-0-	10	1	203	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 784548
VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1853	-0-	-90	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
*03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5108	2	52	9	N	47	181	1			120
11	4980	X	4504	-0-	-476	-0-	4460	2	44	9	N	40					160
12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5179	2	46	9	N	42					202
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5092	2	64	9	N	58					260
02	4814	X	4788	-0-	-26	-0-	4712	2	76	9	N	69	189	1			140
03	5146	X	5093	-0-	-53	-0-	5019	2	74	9	N	67					207

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

10	3596	X	2606	-0-	-990	-0-	585	1	2004	2	N	15					160
							17	9									
11	3480	X	2963	-0-	-517	-0-	689	1	2257	2	N	15					175
							17	9									
12	3596	X	2596	-0-	-1000	-0-	570	1	1993	2	N	30					205
							33	9									
01	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	586	1	2308	2	N	11	158	1			58
							12	9									
*02	3277	X	2833	-0-	-444	-0-	582	1	2159	2	N	84					142
							92	9									
*03	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	602	1	2181	2	N	-0-					142

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

10	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	255	1	872	2	N	-0-					124
11	1770	N	906	-0-	-864	-0-	211	1	692	2	N	3					127
							3	9									
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	360	1	1257	2	N	22					149
							24	9									
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	344	1	1354	2	N	1					150
							1	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	288	1	1070	2	N	27					177
							30	9									
03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	328	1	1188	2	N	12					189
							13	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

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					35
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					44
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	3	N	-0-					44
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	N	-0-					44

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3387	2	36	9	N	33					165
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2950	2	7	9	N	6					171
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3591	2	4	9	N	4					175
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3513	2	22	9	N	20					195
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3234	2	31	9	N	28	172	1			51
*03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2591	2	20	9	N	18					69

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

10	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1362	2	8	9	N	7					162
11	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	1287	2	13	9	N	12					174
12	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1195	2	26	9	N	24					198
01	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1256	2	15	9	N	14	172	1			40
02	1247	N	1187	-0-	-60	-0-	1168	2	19	9	N	17					57
03	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	1000	2	22	9	N	20					77

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

10	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	967	3	158	9	N	144	142	1			19
11	1320	N	573	-0-	-747	-0-	556	3	17	9	N	15					34
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	N	3					37
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6	9	N	5					42
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					48
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	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

10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-