

(GWN415)

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154	-0-					N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
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-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SWANK "A"			//CONT.// 00010 001 220903			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE				
			WELL #:			2	RRCID -> 190310		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8675	PERF. 8433 - 8438	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWANK "A"			WELL #:			2	RRCID -> 218929		COMPL. DATE		04/11/2005	TOTAL DEPTH		8675	PERF. 4514 - 5300	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC HIGHTOWER			225787			WELL #:			1	RRCID -> 282967		COMPL. DATE		01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11017	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC TRINITY MATERIALS			657295			WELL #:			1	RRCID -> 187842		COMPL. DATE		12/21/2001	TOTAL DEPTH 12240 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PIERCO ENERGY CORP. BOGGS			665422			WELL #:			1	RRCID -> 253851		COMPL. DATE		09/18/2007	TOTAL DEPTH 4228 PERF. 596 - 3892	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2022 - WELL PLUGGED 10/20/22																
RANDALL EXPLORATION, LLC STEPHENS			690790			WELL #:			1	RRCID -> 232159		COMPL. DATE		12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
BIG RED UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A														
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 15701 - 16000														
DESTEFANO, CATHERINE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A														
XTO ENERGY INC.														
OWENS "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593														
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 252903 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A														
AGUILA VADO (EAGLEFORD)														
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC														
RIDE LONESOME														
WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 12184 - 17056														
10	3131 #	2818	-0-	-313	-0-	2511	3	307	9	N	279	552	1	127
11	3030 #	2993	-0-	-37	-0-	2762	3	231	9	N	210			337
12	3131 #	2851	-0-	-280	-0-	2553	3	298	9	N	271	384	1	224
01	3131 #	2616	-0-	-515	-0-	2296	3	320	9	N	291	183	1	332
02	2828 #	2770	-0-	-58	-0-	2459	3	311	9	N	283	1	8	614
03	3100 #	3040	-0-	-60	-0-	2591	3	449	9	N	408	730	1	292

AGUILA VADO (EAGLEFORD) //CONT.// 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	269	-0-	269	269	28	2	4	4	N	215	339	1 10 8	91
11	1580 R	1311	-0-	-269	-0-	237	9	13	4	N	607	524	1	174
12	0	1239	-0-	1239	1239	630	2	11	4	N	530	541	1	163
01	0	1604	-0-	1604	2843	668	9	14	4	N	647	550	1	260
02	4350 R	1507	-0-	-2843	-0-	645	2	12	4	N	555	738	1	77
03	1619 R	1619	-0-	-0-	-0-	583	9	12	4	N	572	555	1	94
						878	2							
						712	9							
						884	2							
						611	9							
						978	2							
						629	9							
MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511														
10	0	2952	-0-	2952	2952	2261	2	13	4	N	616	730	1 6 8	82
11	0	2523	-0-	2523	5475	678	9	4	4	N	551	550	1	83
12	0	2383	-0-	2383	7858	1913	2	11	4	N	536	544	1	75
01	0	2630	-0-	2630	10488	606	9	12	4	N	595	550	1	120
02	12093 R	1605	-0-	-10488	-0-	1782	2	9	4	N	419	374	1	165
03	2945 #	2078	-0-	-867	-0-	590	9	11	4	N	520	561	1	124
						1963	2							
						655	9							
						1135	2							
						461	9							
						1495	2							
						572	9							
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	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-
12	1240 N	873	-0-	-367	-0-	873	2			N	-0-			-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-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	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-
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316														
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-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)				//CONT.//	00970 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE				
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.				//CONT.//	564710													
AKER GAS INJECTION				WELL #:	1	RRCID -> 262540		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3905 - 4184						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	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-	
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			
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26	
03	14B DENY	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				123	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				123	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				123	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				123	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				123	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				123	
SADLER, ANN WARD					WELL #:	1	RRCID -> 201246		COMPL. DATE 10/31/1986		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9517 - 9809					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2	
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	14B2 EXT	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	618 R	618	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	537	2	N	-0-				38	
11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	487	2	N	-0-				38	
12	571 R	571	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	497	2	N	-0-				38	
01	531 R	531	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	455	2	N	-0-				38	
02	476 #	363	-0-	-113	-0-	-0-		59	1	304	2	N	-0-				38	
03	527 #	439	-0-	-88	-0-	-0-		63	1	376	2	N	-0-				38	

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	2	N	-0-			34
11	197 R	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	N	-0-			34
12	197 R	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	N	-0-			34
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	N	-0-			34
02	196 #	164	-0-	-32	-0-	27	1	137	2	N	-0-			34
03	217 #	185	-0-	-32	-0-	26	1	159	2	N	-0-			34
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513														
TURNER-ROUGHTON WELL #: 581513 RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782														
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														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-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-
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	-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO														
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149														
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569														
10	0	9	-0-	9	113	9	2			N	-0-			-0-
11	121 N	8	-0-	-113	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693														
10	0	394	-0-	394	671	394	2			N	-0-			-0-
11	1008 N	337	-0-	-671	-0-	337	2			N	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRSVL.)										01750 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO					
OLD UNION OPERATING COMPANY										//CONT.//		621149									
BAIN, R. A.										WELL #:		2		RRCID -> 118068		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 3712		PERF. 3581 - 3584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	468	-0-	-0-	468	745	-0-		468	2			N	-0-		-0-				-0-	
11	1146 N	401	-0-	-0-	-745	-0-	-0-		401	2			N	-0-		-0-				-0-	
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		364	2			N	-0-		-0-				-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		252	2			N	-0-		-0-				-0-	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		267	2			N	-0-		-0-				-0-	
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		444	2			N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				-0-	
COATES, MAGGIE BELLE																					
		WELL #:		1		RRCID -> 121092		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3569 - 3572									
10	0	434	-0-	-0-	434	597	-0-		434	2			N	-0-		-0-				-0-	
11	978 N	381	-0-	-0-	-597	-0-	-0-		381	2			N	-0-		-0-				-0-	
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		206	2			N	-0-		-0-				-0-	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-		-0-				-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		140	2			N	-0-		-0-				-0-	
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		262	2			N	-0-		-0-				-0-	
CARPENTER																					
		WELL #:		A 1		RRCID -> 192268		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 3707		PERF. 3622 - 3632									
10	0	368	-0-	-0-	368	592	-0-		368	2			N	-0-		-0-				80	
11	917 N	325	-0-	-0-	-592	-0-	-0-		325	2			N	-0-		-0-				80	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-		-0-				80	
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		338	2			N	-0-		-0-				80	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		200	2			N	-0-		-0-				80	
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		365	2			N	-0-		-0-				80	
ANTIOCH (BARNETT SHALE)										03132 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON					
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC										100285											
NATIVE AMERICAN SWD #1										WELL #:		1		RRCID -> 224615		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 10353		PERF. 8517 - 10353	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-				-0-	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC																					
ATLAS, MILDRED		WELL #:		238462 1		RRCID -> 171877		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 8140 - 8200									
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	192	2	N	-0-		-0-				-0-	
11	0	34	-0-	-0-	34	34	-0-		1	1	33	2	N	-0-		-0-				-0-	
12	0	184	-0-	-0-	184	218	-0-		8	1	176	2	N	-0-		-0-				-0-	
01	577 N	359	-0-	-0-	-218	-0-	-0-		16	1	343	2	N	-0-		-0-				-0-	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	220	2	N	-0-		-0-				-0-	
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	321	2	N	-0-		-0-				-0-	

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 8

ATHENS, N. (JAMES 9000)				04224 500				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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33	
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	1776	N	816	-0-	-960	-0-	419	1	355	2	N	38						197	
11	0	2373	-0-	2373	2373	506	42	9	1757	2	N	100	180	1				117	
12	0	1573	-0-	1573	3946	581	110	9	890	2	N	93						210	
01	0	673	-0-	673	4619	523	102	9	47	2	N	94						304	
02	2800	N	977	-0-	-1823	2796	103	9	452	2	N	65	182	1				187	
03	3100	N	1040	-0-	-2060	736	72	9	407	2	N	84	162	1				109	
							92	9											
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				05189 550				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555															
GOLF LAKE				WELL #: 1				RRCID -> 287759				COMPL. DATE 11/09/2018				TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951			
10	0	27	-0-	27	8745	27	2				N	-0-						-0-	
11	0	8326	-0-	8326	17071	8326	2				N	-0-						-0-	
12	0	13585	-0-	13585	30656	13585	2				N	-0-						-0-	
01	0	8231	-0-	8231	38887	8231	2				N	-0-						-0-	
02	38914	X	27	-0-	-38887	-0-	27	2			N	-0-						-0-	
03	10571	X	1826	-0-	-8745	-0-	1826	2			N	-0-						-0-	
CURRIE				WELL #: 1				RRCID -> 288125				COMPL. DATE 03/01/2019				TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874			
10	0	772	-0-	772	772	772	2				N	-0-						-0-	
11	0	5068	-0-	5068	5840	5068	2				N	-0-						-0-	
12	0	20	-0-	20	5860	20	2				N	-0-						-0-	
01	0	11806	-0-	11806	17666	11806	2				N	-0-						-0-	
02	27860	X	10194	-0-	-17666	-0-	10194	2			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									
RIVER RANCH GAS UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 293853		COMPL. DATE 11/06/2022		TOTAL DEPTH 17547		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
KODA										WELL #: 1H		RRCID -> 294281		COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL DEPTH 16713		PERF. N/A	
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-	
CURRIE										WELL #: 2HB		RRCID -> 294532		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 15624		PERF.15470 - 22031	
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		36850 X	NO RPT	-0-	-36850	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		1031800 X	NO RPT	-0-	-1031800	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		1142350 X	NO RPT	-0-	-1142350	-0-					N		NO RPT					-0-	
CARR RESOURCES, INC.										135180		RRCID -> 192639		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15742 - 16915	
T-BAR-X DAUNTLESS										WELL #: 1									
10		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-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		DELQ PR	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-	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										170038		RRCID -> 226895		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14940 - 15508	
MARTIN, K.										WELL #: 1									
10		0	1104	-0-	1104	1104	1104	2			N		-0-					-0-	
11		0	28	-0-	28	1132	28	2			N		-0-					-0-	
12		0	454	-0-	454	1586	454	2			N		-0-					-0-	
01		0	1185	-0-	1185	2771	1185	2			N		-0-					-0-	
02		3894 X	1123	-0-	-2771	-0-	1123	2			N		-0-					-0-	
03		1116 X	631	-0-	-485	-0-	631	2			N		-0-					-0-	
INGRAM, G. H. JR.										WELL #: 1		RRCID -> 226896		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13438 - 14642	
10		0	2117	-0-	2117	2117	2117	2			N		-0-					-0-	
11		0	1344	-0-	1344	3461	1344	2			N		-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	3461					N		-0-					-0-	
01		0	2788	-0-	2788	6249	2788	2			N		-0-					-0-	
02		2800 N	1735	-0-	-1065	5184	1735	2			N		-0-					-0-	
03		3100 N	2280	-0-	-820	4364	2280	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		0	8600	-0-	8600	8600	8600	2			N		-0-					-0-	
11		0	4822	-0-	4822	13422	4821	2	1	9	N		1		1	8		-0-	
12		0	902	-0-	902	14324	902	2			N		-0-					-0-	
01		0	7735	-0-	7735	22059	7734	2	1	9	N		1		1	8		-0-	
02		28215 X	6156	-0-	-22059	-0-	6154	2	2	9	N		2		2	8		-0-	
03		8587 X	8248	-0-	-339	-0-	8247	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	6045 X	5649	-0-	-396	-0-	5649	2			N	-0-		-0-
11	5850 X	4148	-0-	-1702	-0-	4147	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	5983 X	138	-0-	-5845	-0-	137	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-		-0-
02	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-		-0-
03	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8420	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	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-		-0-
11	7980 X	6522	-0-	-1458	-0-	6521	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	9145 X	1547	-0-	-7598	-0-	1547	2			N	-0-		-0-
01	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	9901	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9144	2	3	9	N	3	3 8	-0-
03	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-		-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801													
10	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-		-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	3131 X	2933	-0-	-198	-0-	2933	2			N	-0-		-0-
11	3000 X	2173	-0-	-827	-0-	2172	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-		-0-
01	3038 X	2639	-0-	-399	-0-	2639	2			N	-0-		-0-
02	2744 X	1678	-0-	-1066	-0-	1678	2			N	-0-		-0-
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-		-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075													
10	32953 X	30487	-0-	-2466	-0-	30487	2			N	-0-		-0-
11	30870 X	20684	-0-	-10186	-0-	20682	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12	31217 X	24782	-0-	-6435	-0-	24781	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	33387 X	33387	-0-	-0-	-0-	33385	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	28196 X	24447	-0-	-3749	-0-	24444	2	3	9	N	3	3 8	-0-
03	30473 X	28684	-0-	-1789	-0-	28684	2			N	-0-		-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700													
10	14725 X	14242	-0-	-483	-0-	14242	2			N	-0-		-0-
11	14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	14775	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	18011 X	14401	-0-	-3610	-0-	14399	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01	21431 X	21431	-0-	-0-	-0-	21430	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	16268 X	13966	-0-	-2302	-0-	13965	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	15728 X	15728	-0-	-0-	-0-	15727	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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	61335	-0-	61335	61335	61334	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	0	60787	-0-	60787	122122	60785	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
12	0	61144	-0-	61144	183266	61142	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	0	59889	-0-	59889	243155	59886	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
02	297586 X	54431	-0-	-243155	-0-	54429	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	62806 X	61861	-0-	-945	-0-	61859	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435															
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-			-0-	
11	600 N	462	-0-	-138	-0-	462	2			N	-0-			-0-	
12	620 N	255	-0-	-365	-0-	255	2			N	-0-			-0-	
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-	
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-	
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446															
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-	
11	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-	
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
01	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-	
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-	
03	62 X	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-	
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178															
10	0	190108	-0-	190108	190108	190105	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
11	0	147651	-0-	147651	337759	147643	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
12	0	139535	-0-	139535	477294	139526	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
01	0	138914	-0-	138914	616208	138899	2	15	9	N	14	14	8	-0-	
02	808021 X	191813	-0-	-616208	-0-	191800	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
03	207446 X	207446	-0-	-0-	-0-	207438	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634															
10	0	4254	-0-	4254	4254	4254	2			N	-0-			-0-	
11	0	4747	-0-	4747	9001	4746	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	0	5951	-0-	5951	14952	5949	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	0	5727	-0-	5727	20679	5725	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02	24212 X	3533	-0-	-20679	-0-	3532	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	5952 X	2373	-0-	-3579	-0-	2373	2			N	-0-			-0-	
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719															
10	37169 X	35644	-0-	-1525	-0-	35644	2			N	-0-			-0-	
11	35790 X	33966	-0-	-1824	-0-	33965	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	36487 X	35754	-0-	-733	-0-	35752	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	36487 X	36020	-0-	-467	-0-	36019	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	32956 X	32726	-0-	-230	-0-	32724	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	35743 X	28000	-0-	-7743	-0-	28000	2			N	-0-			-0-	
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
10	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	14725	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	20751	-0-	20751	20751	20745	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12	0	15234	-0-	15234	35985	15234	2			N	-0-			-0-
01	0	14230	-0-	14230	50215	14219	2	11	9	N	10	10	8	-0-
02	63238 X	13023	-0-	-50215	-0-	13019	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8505	2	4	9	N	4	4	8	-0-
CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604														
10	1137979 X	9445	-0-	-1128534	-0-	9444	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1101270 X	765650	-0-	-335620	-0-	765624	2	26	9	N	24	24	8	-0-
12	917910 X	897656	-0-	-20254	-0-	897632	2	24	9	N	22	22	8	-0-
01	895218 X	659909	-0-	-235309	-0-	659888	2	21	9	N	19	19	8	-0-
02	808584 X	564283	-0-	-244301	-0-	564271	2	12	9	N	11	11	8	-0-
03	897667 X	474220	-0-	-423447	-0-	474212	2	8	9	N	7	7	8	-0-
CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023														
11	0	711948	-0-	711948	711948	711908	2	40	9	N	36	36	8	-0-
12	0	1121206	-0-	1121206	1833154	1121154	2	52	9	N	47	47	8	-0-
01	0	872358	-0-	872358	2705512	872271	2	87	9	N	79	79	8	-0-
02	2733314 X	27802	-0-	-2705512	-0-	27796	2	6	9	N	5	5	8	-0-
03	654348 X	544360	-0-	-109988	-0-	15233	1	529103	2	N	22	22	8	-0-
MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A														
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-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699														
FISHER, ROY WELL #: 1														
10	0	644	-0-	644	644	46	1	597	2	Y	1	5	1	3
11	0	763	-0-	763	1407	44	1	718	2	Y	1			4
12	0	483	-0-	483	1890	28	1	455	2	Y	-0-			4
01	0	749	-0-	749	2639	46	1	699	2	Y	4			8
02	2800 N	631	-0-	-2169	470	40	1	589	2	Y	2	5	1	5
03	979 N	509	-0-	-470	-0-	32	1	474	2	Y	3			8
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712														
10	0	1659	-0-	1659	1659	119	1	1537	2	Y	3	4	1	2
11	0	725	-0-	725	2384	42	1	682	2	Y	1			3
12	0	2438	-0-	2438	4822	143	1	2295	2	Y	-0-			3
01	0	1964	-0-	1964	6786	122	1	1841	2	Y	1			4
02	2800 N	1550	-0-	-1250	5536	99	1	1448	2	Y	3	3	1	4
03	3100 N	1653	-0-	-1447	4089	106	1	1545	2	Y	2			6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	12754	PERF.11003	-	11356
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	0	423	-0-	423	423	30	1	393	2	Y	-0-	1	1	1				
11	0	411	-0-	411	834	24	1	387	2	Y	-0-			1				
12	0	438	-0-	438	1272	26	1	412	2	Y	-0-			1				
01	0	384	-0-	384	1656	24	1	360	2	Y	-0-			1				
02	1976 N	320	-0-	-1656	-0-	21	1	299	2	Y	-0-			1				
*03	434 N	400	-0-	-34	-0-	26	1	374	2	Y	-0-			1				
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	13200	PERF.10470	-	11186
10	0	757	-0-	757	757	54	1	703	2	Y	-0-			-0-				
11	0	742	-0-	742	1499	43	1	699	2	Y	-0-			-0-				
12	0	705	-0-	705	2204	41	1	664	2	Y	-0-			-0-				
01	0	704	-0-	704	2908	44	1	660	2	Y	-0-			-0-				
02	2800 N	169	-0-	-2631	277	11	1	158	2	Y	-0-			-0-				
03	856 N	579	-0-	-277	-0-	37	1	542	2	Y	-0-			-0-				
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982													TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12767	-	12945
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-				
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982													TOTAL	DEPTH	13200	PERF.11055	-	11354
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-				
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983													TOTAL	DEPTH	13029	PERF.11316	-	11380
10	0	869	-0-	869	869	62	1	806	2	Y	1	4	1	2				
						1	9											
11	0	951	-0-	951	1820	55	1	895	2	Y	1			3				
						1	9											
12	0	1261	-0-	1261	3081	74	1	1187	2	Y	-0-			3				
01	0	1023	-0-	1023	4104	64	1	959	2	Y	-0-			3				
02	2800 N	933	-0-	-1867	2237	60	1	873	2	Y	-0-			1				
03	3100 N	911	-0-	-2189	48	58	1	850	2	Y	3	2	1	4				
						3	9											
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984													TOTAL	DEPTH	11772	PERF.11584	-	11649
10	0	59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-	4	1	2				
11	0	30	-0-	30	89	2	1	28	2	Y	-0-			2				
12	0	39	-0-	39	128	2	1	37	2	Y	-0-			2				
01	0	27	-0-	27	155	2	1	25	2	Y	-0-			2				
02	172 N	17	-0-	-155	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	1	1				
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			1				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	0	117	-0-	117	117	8	1	109	2	Y	-0-		-0-	
11	0	14181	-0-	14181	14298	819	1	13362	2	Y	-0-		-0-	
12	0	13275	-0-	13275	27573	780	1	12493	2	Y	2		2	
01	0	10039	-0-	10039	37612	625	1	9410	2	Y	4		6	
02	44691 X	7079	-0-	-37612	-0-	455	1	6623	2	Y	1	4 1	3	
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	276	1	4021	2	Y	-0-		3	

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
10	0	2149	-0-	2149	2149	154	1	1992	2	Y	3	6 1	4	
11	0	1608	-0-	1608	3757	93	1	1515	2	Y	-0-		4	
12	0	636	-0-	636	4393	37	1	598	2	Y	1		5	
01	0	3826	-0-	3826	8219	238	1	3584	2	Y	4		9	
02	T. A.	4362	-0-	4362	12581	280	1	4076	2	Y	5	7 1	7	
03	T. A.	3390	-0-	3390	15971	217	1	3169	2	Y	4		11	

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
10	0	962	-0-	962	962	69	1	893	2	Y	-0-		-0-	
11	0	873	-0-	873	1835	50	1	823	2	Y	-0-		-0-	
12	0	819	-0-	819	2654	48	1	771	2	Y	-0-		-0-	
01	0	823	-0-	823	3477	51	1	772	2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	699	-0-	-2101	1376	45	1	654	2	Y	-0-		-0-	
03	2122 N	746	-0-	-1376	-0-	48	1	698	2	Y	-0-		-0-	

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														
10	0	2259	-0-	2259	2259	162	1	2094	2	Y	3	12 1	7	
11	0	1774	-0-	1774	4033	102	1	1671	2	Y	1		8	
12	0	1094	-0-	1094	5127	64	1	1029	2	Y	1		9	
01	0	1172	-0-	1172	6299	73	1	1096	2	Y	3		12	
02	7364 X	1065	-0-	-6299	-0-	68	1	994	2	Y	3	8 1	7	
03	2263 X	468	-0-	-1795	-0-	30	1	437	2	Y	1		8	

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														
10	0	249	-0-	249	249	47	1	202	2	Y	-0-		-0-	
11	0	238	-0-	238	487	42	1	196	2	Y	-0-		-0-	
12	0	249	-0-	249	736	41	1	208	2	Y	-0-		-0-	
01	0	210	-0-	210	946	13	1	197	2	Y	-0-		-0-	
02	1120 N	174	-0-	-946	-0-	11	1	163	2	Y	-0-		-0-	
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	32	1	183	2	Y	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
10	0	1516	-0-	1516	1516	109 2	1 9	1405	2	Y	2	5	1		3
11	0	1371	-0-	1371	2887	79 1	1 9	1291	2	Y	1				4
12	0	1310	-0-	1310	4197	77 1	1 9	1232	2	Y	1				5
01	0	1372	-0-	1372	5569	85 1	1 9	1284	2	Y	3				8
02	2800 N	1123	-0-	-1677	3892	72 1	3 9	1048	2	Y	3	6	1		5
03	3100 N	1216	-0-	-1884	2008	78 1	3 9	1135	2	Y	3				8
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1		4
11	0	3042	-0-	3042	3042	176 1	1 9	2865	2	Y	1				5
12	0	1569	-0-	1569	4611	92 1	1 9	1477	2	Y	-0-				5
01	0	1338	-0-	1338	5949	83 1	2 9	1253	2	Y	2				7
02	7159 X	1210	-0-	-5949	-0-	78 1	2 9	1132	2	Y	-0-	4	1		3
03	3131 X	784	-0-	-2347	-0-	50 1	3 9	731	2	Y	3				6
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403															
10	0	2111	-0-	2111	2111	2111	2			Y	-0-				-0-
11	0	1935	-0-	1935	4046	1935	2			Y	-0-				-0-
12	0	1708	-0-	1708	5754	1708	2			Y	-0-				-0-
01	0	781	-0-	781	6535	781	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	2476	-0-	-324	6211	2476	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	3101	-0-	1	6212	3101	2			Y	-0-				-0-
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493															
10	0	4119	-0-	4119	4119	296 3	1 9	3820	2	Y	3	11	1		6
11	0	3817	-0-	3817	7936	220 1	1 9	3596	2	Y	1				7
12	0	3653	-0-	3653	11589	215 1	2 9	3436	2	Y	2				9
01	0	3404	-0-	3404	14993	211 8	1 9	3185	2	Y	7				16
02	18026 X	3033	-0-	-14993	-0-	194 1	6 9	2833	2	Y	5	11	1		10
03	4123 X	3315	-0-	-808	-0-	213 1	3 9	3099	2	Y	3				13
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924															
10	0	669	-0-	669	669	48 1		621	2	Y	-0-				-0-
11	0	669	-0-	669	1338	39 1		630	2	Y	-0-				-0-
12	0	659	-0-	659	1997	39 1		620	2	Y	-0-				-0-
01	0	592	-0-	592	2589	37 1		555	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	492	-0-	-2308	281	32 1		460	2	Y	-0-				-0-
03	854 N	573	-0-	-281	-0-	37 1		536	2	Y	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	0	948	-0-	948	948	71	1	877	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1021	-0-	1021	1969	78	1	943	2	Y	-0-		-0-	
12	0	1021	-0-	1021	2990	78	1	943	2	Y	-0-		-0-	
01	0	1005	-0-	1005	3995	76	1	929	2	Y	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3995					NO RPT	-0-		-0-	
*03	3100 N	1186	-0-	-1914	2081	89	1	1097	2	Y	-0-		-0-	
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	1	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626														
10	0	805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-		-0-	
11	0	620	-0-	620	1425	620	2			Y	-0-		-0-	
12	0	534	-0-	534	1959	534	2			Y	-0-		-0-	
01	0	573	-0-	573	2532	573	2			Y	-0-		-0-	
02	2800 N	505	-0-	-2295	237	505	2			Y	-0-		-0-	
03	833 N	596	-0-	-237	-0-	596	2			Y	-0-		-0-	
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454														
10	0	2335	-0-	2335	2335	168	1	2164	2	Y	3	11 1	7	
11	0	2220	-0-	2220	4555	128	1	2092	2	Y	-0-		7	
12	0	1912	-0-	1912	6467	112	1	1799	2	Y	1		8	
01	0	2387	-0-	2387	8854	148	1	2235	2	Y	4		12	
02	10839 X	1985	-0-	-8854	-0-	127	1	1855	2	Y	3	8 1	7	
03	2325 X	2110	-0-	-215	-0-	135	1	1973	2	Y	2		9	
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756														
10	0	922	-0-	922	922	66	1	854	2	Y	2	1 1	1	
11	0	546	-0-	546	1468	32	1	514	2	Y	-0-		1	
12	0	374	-0-	374	1842	22	1	352	2	Y	-0-		1	
01	0	30	-0-	30	1872	2	1	28	2	Y	-0-		1	
02	2041 N	169	-0-	-1872	-0-	11	1	156	2	Y	2	1 1	2	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	2	9			Y	-0-		2	
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795														
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	40	1	201	2	Y	-0-		246	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	51	1	485	2	Y	-0-		246	
12	403 N	364	-0-	-39	-0-	47	1	317	2	Y	-0-		246	
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	354	2	Y	-0-		246	
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	44	1	314	2	Y	-0-		246	
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	355	2	Y	-0-		246	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530																		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	785	-0-	785	785	785	2			Y	-0-						-0-	
11		887	-0-	887	1672	887	2			Y	-0-						-0-	
12	0	654	-0-	654	2326	654	2			Y	-0-						-0-	
01	0	715	-0-	715	3041	715	2			Y	-0-						-0-	
02	2800 N	832	-0-	-1968	1073	832	2			Y	-0-						-0-	
03	1917 N	844	-0-	-1073	-0-	844	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-	

AUTREY UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518					
10	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	490	1	10117	2	Y	-0-						135	
11	2910 X	2076	-0-	-834	-0-	116	1	1960	2	Y	-0-						135	
12	3875 X	1935	-0-	-1940	-0-	121	1	1814	2	Y	-0-						135	
01	3875 X	1782	-0-	-2093	-0-	112	1	1670	2	Y	-0-						135	
02	2268 X	1469	-0-	-799	-0-	97	1	1372	2	Y	-0-						135	
03	2511 X	1892	-0-	-619	-0-	124	1	1768	2	Y	-0-						135	

BAXTER UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800					
10	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-						-0-	
11	3000 N	6104	-0-	3104	-0-	287	1	5817	2	Y	-0-						-0-	
12	3100 N	6104	-0-	3004	-0-	287	1	5817	2	Y	-0-						-0-	
01	3100 N	4773	-0-	1673	-0-	222	1	4551	2	Y	-0-						-0-	
*02	2800 N	3489	-0-	689	-0-	167	1	3322	2	Y	-0-						-0-	
*03	10605 X	2135	-0-	-8470	-0-	107	1	2028	2	Y	-0-						-0-	

BAXTER UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589					
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	Y	-0-						85	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-						85	
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-						85	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-						85	
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-						85	
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-						85	

AUTREY UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						44	
11	0	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-						44	
12	0	2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-						44	
01	0	2	-0-	2	10	2	2			Y	-0-						44	
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-						44	
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-						44	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2171	-0-	2171	2171	156 3	1 9	2012	2	Y	3	6 1		4
11	0	2267	-0-	2267	4438	131 6	1 1	2136	2	Y	-0-			4
12	0	1058	-0-	1058	5496	62 1	1 9	995	2	Y	1			5
01	0	605	-0-	605	6101	1 9	1 9	564	2	Y	4			9
02	2800 N	410	-0-	-2390	3711	26 4	1 9	382	2	Y	2	6 1		5
03	3100 N	577	-0-	-2523	1188	37 2	1 9	537	2	Y	3			8
						3 9								
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224														
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1092	2	Y	22	20 1		225
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	1060	2	Y	-0-			225
12	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	79 1	1 9	972	2	Y	-0-			225
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	1139	5	Y	1			226
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	491	2	Y	-0-			226
03	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	79 1	1 9	914	2	Y	6			232
						7 9								
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544														
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-
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262														
10	2356 N	1960	-0-	-396	-0-	83 4	1 9	1835	2	Y	38	37 1		236
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	1888	2	Y	3			239
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	1933	2	Y	21			260
01	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	89 2	1 9	1829	2	Y	-0-			260
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1675	2	Y	-0-			260
*03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	121 5	1 9	1937	2	Y	45			305
						50 9								
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919														
10	0	1354	-0-	1354	1354	97 2	1 9	1255	2	Y	2	7 1		4
11	0	2509	-0-	2509	3863	145 1	1 9	2364	2	Y	-0-			4
12	0	10738	-0-	10738	14601	631 1	1 9	10106	2	Y	1			5
01	0	6450	-0-	6450	21051	401 6	1 9	6043	2	Y	5			10
02	2800 N	4039	-0-	1239	22290	259 7	1 9	3773	2	Y	6	8 1		8
03	26102 X	3812	-0-	-22290	-0-	244 6	1 9	3562	2	Y	5			13
						6 9								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1407	-0-	1407	1407	101 7	1 9	1299 2	Y	6	5 1			3
11	0	1512	-0-	1512	2919	87 2	1 9	1423 2	Y	2				5
12	0	1568	-0-	1568	4487	92 1	1 9	1475 2	Y	1				6
01	0	1394	-0-	1394	5881	86 1	1 9	1300 2	Y	7				13
02	7196 X	1315	-0-	-5881	-0-	84 7	1 9	1224 2	Y	6	10 1			9
03	1581 X	1263	-0-	-318	-0-	81 7	1 9	1175 2	Y	6				15
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
10	1860 X	1805	-0-	-55	-0-	78 1	1 9	1727 2	Y	-0-				-0-
11	1800 X	1196	-0-	-604	-0-	56 1	1 9	1140 2	Y	-0-				-0-
12	1860 X	1196	-0-	-664	-0-	56 1	1 9	1140 2	Y	-0-				-0-
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	126 1	1 9	2585 2	Y	-0-				-0-
*02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	131 1	1 9	2614 2	Y	-0-				-0-
*03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	119 1	1 9	2261 2	Y	-0-				-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723														
10	0	1903	-0-	1903	1903	137 2	1 9	1764 2	Y	2	5 1			3
11	0	1754	-0-	1754	3657	101 1	1 9	1652 2	Y	1				4
12	0	1819	-0-	1819	5476	107 1	1 9	1711 2	Y	1				5
01	0	1664	-0-	1664	7140	103 3	1 9	1558 2	Y	3				8
02	2800 N	1516	-0-	-1284	5856	97 3	1 9	1416 2	Y	3	6 1			5
03	3100 N	1634	-0-	-1466	4390	105 3	1 9	1526 2	Y	3				8
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524														
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	1276 2	Y	-0-				171
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1734 2	Y	-0-				171
12	1674 N	1129	-0-	-545	-0-	53 1	1 9	1076 2	Y	-0-				171
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	97 1	1 9	1993 2	Y	-0-				171
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	1073 2	Y	-0-				171
*03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	1639 2	Y	-0-				171
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233														
10	1674 N	819	-0-	-855	-0-	65 11	1 9	743 2	Y	10	12 1			291
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	1010 2	Y	-0-				291
12	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	89 1	1 9	1175 2	Y	-0-				291
01	806 N	404	-0-	-402	-0-	48 1	1 9	356 2	Y	-0-				291
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	1307 2	Y	-0-				291
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	117 1	1 9	1644 2	Y	-0-				291

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
														BALANCE
10	0		3350	-0-	3350	3350	241 1	3106 2	Y			3	18 1	10
11	0		3003	-0-	3003	6353	173 1	2829 2	Y			1		11
12	0		2942	-0-	2942	9295	173 1	2768 2	Y			1		12
01	0		2943	-0-	2943	12238	183 1	2757 2	Y			3		15
02	14898 X		2660	-0-	-12238	-0-	171 1	2486 2	Y			3	10 1	8
03	3348 X		2807	-0-	-541	-0-	180 1	2624 2	Y			3		11
							3 9							
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343														
10	0		4474	-0-	4474	4474	321 1	4144 2	Y			8	6 1	4
11	0		3651	-0-	3651	8125	211 1	3438 2	Y			2		6
12	0		2985	-0-	2985	11110	175 1	2810 2	Y			-0-		6
01	0		3773	-0-	3773	14883	234 1	3531 2	Y			7		13
02	17825 X		2942	-0-	-14883	-0-	189 1	2746 2	Y			6	10 1	9
03	4464 X		2763	-0-	-1701	-0-	177 1	2583 2	Y			3		12
							3 9							
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078														
10	522 N		522	-0-	-0-	-0-	23 1	499 2	Y			-0-		110
11	409 N		409	-0-	-0-	-0-	17 1	392 2	Y			-0-		110
12	775 N		438	-0-	-337	-0-	21 1	417 2	Y			-0-		110
01	527 N		473	-0-	-54	-0-	22 1	451 2	Y			-0-		110
02	350 N		350	-0-	-0-	-0-	17 1	333 2	Y			-0-		110
03	587 N		587	-0-	-0-	-0-	29 1	558 2	Y			-0-		110
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437														
10	0		15	-0-	15	15	1 1	14 2	Y			-0-		49
11	231 N		216	-0-	-15	-0-	9 1	207 2	Y			-0-		49
12	0		2202	-0-	2202	2202	104 1	2098 2	Y			-0-		49
01	0		3062	-0-	3062	5264	142 1	2920 2	Y			-0-		49
02	2800 N		2617	-0-	-183	5081	125 1	2492 2	Y			-0-		49
03	3100 N		2521	-0-	-579	4502	126 1	2395 2	Y			-0-		49
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198														
10	0		1249	-0-	1249	1249	83 1	1148 2	Y			16	15 1	167
11	0		1236	-0-	1236	2485	18 9	1154 2	Y			1		168
12	0		1723	-0-	1723	4208	81 1	1612 2	Y			-0-		168
01	0		1076	-0-	1076	5284	111 1	996 2	Y			-0-		168
02	2800 N		1341	-0-	-1459	3825	80 1	1250 2	Y			-0-		168
*03	3100 N		2081	-0-	-1019	2806	91 1	1948 2	Y			-0-		168
							133 1							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1730	-0-	1730	1730	104	1	1617	2	Y	8	2	1		190
11	3000 N	1541	-0-	-1459	271	94	1	1447	2	Y	-0-				190
12	0	1417	-0-	1417	1688	96	1	1320	2	Y	1				191
01	0	947	-0-	947	2635	1	9	873	2	Y	-0-				191
02	2800 N	1505	-0-	-1295	1340	99	1	1406	2	Y	-0-				191
03	2892 N	1552	-0-	-1340	-0-	107	1	1445	2	Y	-0-				191
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944															
10	0	1068	-0-	1068	1068	77	1	988	2	Y	3	2	1		1
11	0	999	-0-	999	2067	58	1	940	2	Y	1				2
12	0	910	-0-	910	2977	53	1	856	2	Y	1				3
01	0	838	-0-	838	3815	52	1	784	2	Y	2				5
02	2800 N	742	-0-	-2058	1757	48	1	694	2	Y	-0-	3	1		2
03	2584 N	827	-0-	-1757	-0-	53	1	774	2	Y	-0-				2
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912															
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	44	1	273	2	Y	-0-				131
11	0	239	-0-	239	239	39	1	200	2	Y	-0-				131
12	0	224	-0-	224	463	40	1	184	2	Y	-0-				131
01	0	348	-0-	348	811	46	1	302	2	Y	-0-				131
02	1272 N	461	-0-	-811	-0-	49	1	412	2	Y	-0-				131
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	Y	9				140
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 10878															
10	0	31	-0-	31	31	31	1			Y	-0-				102
11	61 N	30	-0-	-31	-0-	30	1			Y	-0-				102
12	0	285	-0-	285	285	285	1			Y	-0-				102
01	0	468	-0-	468	753	468	2			Y	-0-				102
02	1175 N	422	-0-	-753	-0-	422	2			Y	-0-				102
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	487	1	53	9	Y	48				150

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405										
HONEA UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	202852	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL	DEPTH	11325	PERF.	10874 - 11148	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	0	161	-0-	161	161	37	1	124	2	Y	-0-		97		
11	1809 N	1648	-0-	-161	-0-	98	1	1550	2	Y	-0-		97		
12	0	2533	-0-	2533	2533	149	1	2384	2	Y	-0-		97		
01	0	2306	-0-	2306	4839	137	1	2169	2	Y	-0-		97		
*02	2800 N	1705	-0-	-1095	3744	108	1	1583	2	Y	13		110		
						14	9								
*03	3100 N	1813	-0-	-1287	2457	118	1	1663	2	Y	29		139		
						32	9								

PEISKEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202952	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.13438 - 14228		
10	0	378	-0-	378	378	21	1	357	2	Y	-0-		-0-		
11	0	330	-0-	330	708	20	1	310	2	Y	-0-		-0-		
12	0	239	-0-	239	947	14	1	225	2	Y	-0-		-0-		
01	0	429	-0-	429	1376	27	1	402	2	Y	-0-		-0-		
02	1700 N	324	-0-	-1376	-0-	20	1	304	2	Y	-0-		-0-		
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	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	0	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-	17 1	9		
11	0	6	-0-	6	15	6	2			Y	-0-		9		
12	0	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-		9		
01	0	2369	-0-	2369	2384	147	1	2220	2	Y	2		11		
						2	9								
02	2800 N	3115	-0-	315	2699	200	1	2913	2	Y	2	7 1	6		
						2	9								
03	3100 N	2496	-0-	-604	2095	160	1	2333	2	Y	3		9		
						3	9								

WILLIAMS "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	203902	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.10730 - 10846		
10	6696 X	3094	-0-	-3602	-0-	162	1	2880	2	Y	47		112		
						52	9								
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	153	1	2794	2	Y	3		115		
						3	9								
12	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	163	1	2680	2	Y	35		150		
						39	9								
01	2790 X	2639	-0-	-151	-0-	152	1	2476	2	Y	10		160		
						11	9								
02	2940 X	2374	-0-	-566	-0-	140	1	2234	2	Y	-0-		160		
03	3100 X	2236	-0-	-864	-0-	141	1	2095	2	Y	-0-		160		

HONEA UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	203904	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.11383 - 11476		
10	2449 N	2202	-0-	-247	-0-	95	1	2105	2	Y	2	16 1	223		
						2	9								
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	96	1	2184	2	Y	-0-		223		
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	112	1	2262	2	Y	-0-		223		
01	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	102	1	2095	2	Y	-0-		223		
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	98	1	1955	2	Y	-0-		223		
03	2387 N	2289	-0-	-98	-0-	132	1	2157	2	Y	-0-		223		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1045	-0-	1045	1045	75	1	969	2	Y	1	2	1	1
11	0	3151	-0-	3151	4196	182	1	2968	2	Y	1			2
12	0	2479	-0-	2479	6675	146	1	2332	2	Y	1			3
01	0	2077	-0-	2077	8752	129	1	1946	2	Y	2			5
02	11758 X	3006	-0-	-8752	-0-	193	1	2806	2	Y	6	5	1	6
03	2015 X	1703	-0-	-312	-0-	109	1	1588	2	Y	5			11
						6	9							
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364														
10	2542 X	2412	-0-	-130	-0-	105	1	2307	2	Y	-0-			199
11	2460 X	1784	-0-	-676	-0-	75	1	1709	2	Y	-0-			199
12	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	85	1	1722	2	Y	-0-			199
01	2418 X	2201	-0-	-217	-0-	102	1	2099	2	Y	-0-			199
02	2184 X	1402	-0-	-782	-0-	67	1	1335	2	Y	-0-			199
03	2418 X	845	-0-	-1573	-0-	42	1	803	2	Y	-0-			199
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042														
10	2811 N	2780	-0-	-31	-0-	150	1	2630	2	Y	-0-			158
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	77	1	1063	2	Y	-0-			158
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	78	1	952	2	Y	-0-			158
01	1550 X	1054	-0-	-496	-0-	79	1	975	2	Y	-0-			158
02	2828 X	1035	-0-	-1793	-0-	76	1	959	2	Y	-0-			158
03	2790 X	1069	-0-	-1721	-0-	83	1	986	2	Y	-0-			158
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390														
10	0	693	-0-	693	693	693	2			Y	-0-			-0-
11	0	1118	-0-	1118	1811	1118	2			Y	-0-			-0-
12	0	1486	-0-	1486	3297	1486	2			Y	-0-			-0-
01	0	1271	-0-	1271	4568	1271	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	937	-0-	-1863	2705	937	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	930	-0-	-2170	535	930	2			Y	-0-			-0-
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168														
10	2883 X	583	-0-	-2300	-0-	55	1	528	2	Y	-0-			29
11	2550 X	649	-0-	-1901	-0-	56	1	593	2	Y	-0-			29
12	1550 X	1021	-0-	-529	-0-	78	1	943	2	Y	-0-			29
01	1829 X	1266	-0-	-563	-0-	88	1	1178	2	Y	-0-			29
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	71	1	862	2	Y	-0-			29
03	1023 N	550	-0-	-473	-0-	57	1	493	2	Y	-0-			29

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
											M	PROD	CODE	BALANCE
10	0		2330	-0-	2330	2330	167	1	2160	2	Y	3	6	4
							3	9						
11	0		2142	-0-	2142	4472	124	1	2018	2	Y	-0-		4
12	0		2058	-0-	2058	6530	121	1	1936	2	Y	1		5
							1	9						
01	0		1923	-0-	1923	8453	119	1	1800	2	Y	4		9
							4	9						
02	10134	X	1681	-0-	-8453	-0-	108	1	1571	2	Y	2	6	5
							2	9						
03	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	112	1	1627	2	Y	3		8
							3	9						
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
10	0		1606	-0-	1606	2148	144	1	1459	2	Y	3	5	3
							3	9						
11	0		1523	-0-	1523	3671	116	1	1406	2	Y	1		4
							1	9						
12	0		1264	-0-	1264	4935	104	1	1160	2	Y	-0-		4
01	0		1316	-0-	1316	6251	111	1	1201	2	Y	4		8
							4	9						
02	7529	X	1278	-0-	-6251	-0-	108	1	1167	2	Y	3	6	5
							3	9						
03	1612	X	1268	-0-	-344	-0-	110	1	1155	2	Y	3		8
							3	9						
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220														
10	0		1666	-0-	1666	1666	101	1	1565	2	Y	-0-		67
11	3000	N	1613	-0-	-1387	279	97	1	1516	2	Y	-0-		67
12	0		1612	-0-	1612	1891	105	1	1507	2	Y	-0-		67
01	0		1626	-0-	1626	3517	105	1	1521	2	Y	-0-		67
02	2800	N	1004	-0-	-1796	1721	75	1	929	2	Y	-0-		67
*03	2786	N	1065	-0-	-1721	-0-	83	1	982	2	Y	-0-		67
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074														
10	558	N	195	-0-	-363	-0-	38	1	157	2	Y	-0-		40
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	2	Y	-0-		40
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	62	1	621	2	Y	-0-		40
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	56	1	505	2	Y	-0-		40
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	Y	-0-		40
03	682	N	515	-0-	-167	-0-	55	1	460	2	Y	-0-		40
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616														
10	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	107	1	1674	2	Y	-0-		54
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	97	1	1749	2	Y	-0-		54
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	124	1	1875	2	Y	-0-		54
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	122	1	1864	2	Y	-0-		54
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	99	1	1418	2	Y	-0-		54
*03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	148	1	2221	2	Y	-0-		54

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HONEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	659	-0-	659	659	55	1	535	2	Y	63	49	1	133
11	1256 N	597	-0-	-659	-0-	51	1	488	2	Y	53			186
12	0	551	-0-	551	551	58	9	477	2	Y	20			206
01	0	453	-0-	453	1004	21	1	432	2	Y	-0-			206
02	1402 N	398	-0-	-1004	-0-	18	1	368	2	Y	11			217
03	558 N	497	-0-	-61	-0-	12	9	454	2	Y	-0-			217
						43	1							
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372														
10	0	18261	-0-	18261	18261	18261	2			N	-0-			-0-
11	0	17779	-0-	17779	36040	17779	2			N	-0-			-0-
12	0	17134	-0-	17134	53174	17134	2			N	-0-			-0-
01	0	13648	-0-	13648	66822	13648	2			N	-0-			-0-
02	79099 X	12277	-0-	-66822	-0-	12277	2			N	-0-			-0-
03	18383 X	12893	-0-	-5490	-0-	12893	2			N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	T. A.	-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	16	-0-	16	16	16	1			Y	-0-			37
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
10	0	581	-0-	581	581	55	1	526	2	Y	-0-			336
11	0	533	-0-	533	1114	51	1	482	2	Y	-0-			336
12	0	671	-0-	671	1785	61	1	610	2	Y	-0-			336
01	0	700	-0-	700	2485	62	1	638	2	Y	-0-			336
02	2800 N	523	-0-	-2277	208	52	1	471	2	Y	-0-			336
03	829 N	621	-0-	-208	-0-	61	1	560	2	Y	-0-			336
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
10	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-			78
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	89	1	1353	2	Y	-0-			78
12	0	1427	-0-	1427	1427	97	1	1330	2	Y	-0-			78
01	0	1355	-0-	1355	2782	93	1	1262	2	Y	-0-			78
02	2800 N	1523	-0-	-1277	1505	100	1	1423	2	Y	-0-			78
*03	3100 N	1932	-0-	-1168	337	126	1	1806	2	Y	-0-			78
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161														
10	0	1336	-0-	1336	1336	88	1	1248	2	Y	-0-			104
11	2571 N	1235	-0-	-1336	-0-	81	1	1154	2	Y	-0-			104
12	0	910	-0-	910	910	72	1	838	2	Y	-0-			104
01	0	893	-0-	893	1803	71	1	822	2	Y	-0-			104
02	2741 N	938	-0-	-1803	-0-	72	1	866	2	Y	-0-			104
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	79	1	906	2	Y	-0-			104

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	258	-0-		-486	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			136
11	211 N	211	-0-		-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-			136
12	279 N	279	-0-		-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-			136
01	248 N	192	-0-		-56	-0-	9	1	183	2	Y	-0-			136
02	246 N	246	-0-		-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-			136
*03	327 N	327	-0-		-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-			136

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574															
10	2976 X	2585	-0-		-391	-0-	142	1	2443	2	Y	-0-			34
11	2820 X	2688	-0-		-132	-0-	142	1	2546	2	Y	-0-			34
12	2914 X	2715	-0-		-199	-0-	157	1	2558	2	Y	-0-			34
01	2573 X	2228	-0-		-345	-0-	133	1	2095	2	Y	-0-			34
02	2487 N	2487	-0-		-0-	-0-	146	1	2341	2	Y	-0-			34
03	2728 N	2487	-0-		-241	-0-	154	1	2333	2	Y	-0-			34

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330															
10	0	838	-0-		838	838	36	1	802	2	Y	-0-			217
11	0	579	-0-		579	1417	24	1	555	2	Y	-0-			217
12	0	1215	-0-		1215	2632	57	1	1158	2	Y	-0-			217
01	0	1163	-0-		1163	3795	54	1	1109	2	Y	-0-			217
02	2800 N	897	-0-		-1903	1892	43	1	854	2	Y	-0-			217
03	2983 N	1091	-0-		-1892	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-			217

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905															
10	0	1479	-0-		1479	1479	106	1	1371	2	Y	2	5	1	3
11	0	1362	-0-		1362	2841	79	1	1282	2	Y	1			4
12	0	1367	-0-		1367	4208	80	1	1286	2	Y	1			5
01	0	1267	-0-		1267	5475	79	1	1185	2	Y	3			8
02	2800 N	1151	-0-		-1649	3826	74	1	1074	2	Y	3	6	1	5
03	3100 N	1230	-0-		-1870	1956	79	1	1148	2	Y	3			8

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350															
10	0	1234	-0-		1234	1234	89	1	1143	2	Y	2	2	1	1
11	0	1073	-0-		1073	2307	62	1	1010	2	Y	1			2
12	0	1086	-0-		1086	3393	64	1	1021	2	Y	1			3
01	0	1130	-0-		1130	4523	70	1	1057	2	Y	3			6
02	2800 N	966	-0-		-1834	2689	62	1	900	2	Y	4	5	1	5
03	3100 N	970	-0-		-2130	559	62	1	906	2	Y	2			7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	7946	-0-	7946	7946	621	1	7325	2	Y	-0-			-0-
11	0	7829	-0-	7829	15775	659	1	7170	2	Y	-0-			-0-
12	0	6988	-0-	6988	22763	588	1	6400	2	Y	-0-			-0-
01	0	7872	-0-	7872	30635	805	1	7067	2	Y	-0-			-0-
02	37471 X	6836	-0-	-30635	-0-	732	1	6104	2	Y	-0-			-0-
03	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	620	1	6906	2	Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554														
10	4898 X	3899	-0-	-999	-0-	199	1	3700	2	Y	-0-			49
11	4740 X	3470	-0-	-1270	-0-	175	1	3295	2	Y	-0-			49
12	4898 X	3698	-0-	-1200	-0-	203	1	3495	2	Y	-0-			49
01	3937 X	3721	-0-	-216	-0-	203	1	3518	2	Y	-0-			49
02	3556 X	3415	-0-	-141	-0-	190	1	3225	2	Y	-0-			49
03	3906 X	3711	-0-	-195	-0-	215	1	3496	2	Y	-0-			49

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720														
10	0	687	-0-	687	687	60	1	627	2	Y	-0-			-0-
11	0	535	-0-	535	1222	51	1	484	2	Y	-0-			-0-
12	0	460	-0-	460	1682	51	1	409	2	Y	-0-			-0-
01	0	483	-0-	483	2165	52	1	431	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	780	-0-	-2020	145	64	1	716	2	Y	-0-			-0-
03	753 N	608	-0-	-145	-0-	60	1	548	2	Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672														
10	0	1980	-0-	1980	1980	86	1	1894	2	Y	-0-			226
11	0	1820	-0-	1820	3800	77	1	1743	2	Y	-0-			226
12	0	1514	-0-	1514	5314	71	1	1443	2	Y	-0-			226
01	0	1568	-0-	1568	6882	73	1	1495	2	Y	-0-			226
02	2800 N	1935	-0-	-865	6017	93	1	1842	2	Y	-0-			226
03	3100 N	1843	-0-	-1257	4760	92	1	1751	2	Y	-0-			226

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783														
10	0	3965	-0-	3965	3965	285	1	3673	2	Y	6	11	1	6
11	0	4342	-0-	4342	8307	251	1	4089	2	Y	2			8
12	0	3995	-0-	3995	12302	235	1	3759	2	Y	1			9
01	0	3700	-0-	3700	16002	230	1	3462	2	Y	7			16
02	18591 X	2589	-0-	-16002	-0-	166	1	2415	2	Y	7	12	1	11
03	4495 X	2966	-0-	-1529	-0-	190	1	2767	2	Y	8			19

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444														
10	0	1753	-0-	1753	1753	502	1	1251	2	Y	-0-			60
11	0	1509	-0-	1509	3262	514	1	995	2	Y	-0-			60
12	0	2013	-0-	2013	5275	561	1	1452	2	Y	-0-			60
01	0	1839	-0-	1839	7114	567	1	1272	2	Y	-0-			60
02	2800 N	1554	-0-	-1246	5868	482	1	1072	2	Y	-0-			60
*03	3100 N	1185	-0-	-1915	3953	344	1	841	2	Y	-0-			60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* 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-
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717																
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	-0-					-0-
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456																
10	0	1020	-0-	1020	1020	74	1	946	2	Y	-0-					15
11	0	1049	-0-	1049	2069	73	1	976	2	Y	-0-					15
12	0	1088	-0-	1088	3157	81	1	1007	2	Y	-0-					15
01	0	1103	-0-	1103	4260	81	1	1022	2	Y	-0-					15
02	2800 N	1044	-0-	-1756	2504	77	1	967	2	Y	-0-					15
*03	3100 N	1082	-0-	-2018	486	83	1	999	2	Y	-0-					15
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862																
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	5078	-0-	1978	1978	236	1	4842	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	7123	-0-	4323	6301	341	1	6782	2	Y	-0-					-0-
*03	3100 N	5436	-0-	2336	8637	271	1	5165	2	Y	-0-					-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650																
10	0	956	-0-	956	956	69	1	887	2	Y	-0-					-0-
11	0	861	-0-	861	1817	50	1	811	2	Y	-0-					-0-
12	0	981	-0-	981	2798	58	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	0	970	-0-	970	3768	60	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	816	-0-	-1984	1784	52	1	764	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2112	-0-	-988	796	136	1	1976	2	Y	-0-					-0-
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051																
10	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	47	1	1028	2	Y	-0-					20
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	2	Y	-0-					20
12	0	1188	-0-	1188	1188	56	1	1132	2	Y	-0-					20
01	0	1032	-0-	1032	2220	48	1	984	2	Y	-0-					20
02	2800 N	1000	-0-	-1800	420	48	1	952	2	Y	-0-					20
03	1506 N	1086	-0-	-420	-0-	54	1	1032	2	Y	-0-					20
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088																
10	0	572	-0-	572	572	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	0	1024	-0-	1024	1596	62	1	962	2	Y	-0-					-0-
12	0	1177	-0-	1177	2773	67	1	1110	2	Y	-0-					-0-
01	0	708	-0-	708	3481	45	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	4383 X	902	-0-	-3481	-0-	55	1	847	2	Y	-0-					-0-
03	1178 X	1037	-0-	-141	-0-	65	1	972	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	107	1	1686	2	Y	-0-			52
11	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	100	1	1600	2	Y	-0-			52
12	1767 X	1181	-0-	-586	-0-	85	1	1096	2	Y	-0-			52
01	1798 X	1713	-0-	-85	-0-	109	1	1604	2	Y	-0-			52
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	85	1	1131	2	Y	-0-			52
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	99	1	1294	2	Y	-0-			52
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478														
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	158	1	2810	2	Y	143			187
						157	9							
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	151	1	2764	2	Y	-0-			187
12	0	2194	-0-	2194	2194	131	1	2035	2	Y	25			212
						28	9							
01	0	1819	-0-	1819	4013	112	1	1668	2	Y	35			247
						39	9							
02	5476 X	1463	-0-	-4013	-0-	97	1	1366	2	Y	-0-			247
03	2728 X	1722	-0-	-1006	-0-	115	1	1607	2	Y	-0-			247
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041														
10	0	6133	-0-	6133	6133	353	1	5780	2	N	-0-			-0-
11	0	5683	-0-	5683	11816	419	1	5264	2	N	-0-			-0-
12	0	6099	-0-	6099	17915	445	1	5654	2	N	-0-			-0-
01	0	5886	-0-	5886	23801	392	1	5494	2	N	-0-			-0-
02	28987 X	5186	-0-	-23801	-0-	316	1	4870	2	N	-0-			-0-
03	6014 X	5958	-0-	-56	-0-	375	1	5583	2	N	-0-			-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650														
10	0	1545	-0-	1545	1545	140	1	1402	2	Y	3	3 1		2
						3	9							
11	0	1415	-0-	1415	2960	110	1	1304	2	Y	1			3
						1	9							
12	0	1464	-0-	1464	4424	115	1	1349	2	Y	-0-			3
01	0	1420	-0-	1420	5844	118	1	1301	2	Y	1			4
						1	9							
02	2800 N	1217	-0-	-1583	4261	104	1	1111	2	Y	2	3 1		3
						2	9							
03	3100 N	1428	-0-	-1672	2589	121	1	1304	2	Y	3			6
						3	9							
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877														
10	0	1990	-0-	1990	1990	76	1	1914	2	N	-0-			-0-
11	0	1969	-0-	1969	3959	69	1	1900	2	N	-0-			-0-
12	0	2234	-0-	2234	6193	71	1	2163	2	N	-0-			-0-
01	0	2269	-0-	2269	8462	94	1	2175	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1800	-0-	-1000	7462	1800	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2264	-0-	-836	6626	94	1	2170	2	N	-0-			-0-
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159														
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														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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-	
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190														
10	0	1938	-0-	1938	1938	1938	2		Y	-0-			-0-	
11	0	1372	-0-	1372	3310	1372	2		Y	-0-			-0-	
12	0	1113	-0-	1113	4423	1113	2		Y	-0-			-0-	
01	0	1524	-0-	1524	5947	1524	2		Y	-0-			-0-	
02	2800 N	1356	-0-	-1444	4503	1356	2		Y	-0-			-0-	
03	3100 N	1480	-0-	-1620	2883	1480	2		Y	-0-			-0-	
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952														
10	0	3767	-0-	3767	3767	271	1	3493	2	Y	3	7 1	4	
						3	9							
11	0	2527	-0-	2527	6294	146	1	2380	2	Y	1		5	
						1	9							
12	0	2717	-0-	2717	9011	160	1	2557	2	Y	-0-		5	
01	0	2974	-0-	2974	11985	185	1	2785	2	Y	4		9	
						4	9							
02	14228 X	2243	-0-	-11985	-0-	144	1	2096	2	Y	3	6 1	6	
						3	9							
03	3782 X	2361	-0-	-1421	-0-	151	1	2203	2	Y	6		12	
						7	9							
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547														
10	0	2785	-0-	2785	2785	151	1	2634	2	Y	-0-		-0-	
11	0	3086	-0-	3086	5871	159	1	2927	2	Y	-0-		-0-	
12	0	2912	-0-	2912	8783	167	1	2745	2	Y	-0-		-0-	
01	0	2769	-0-	2769	11552	159	1	2610	2	Y	-0-		-0-	
02	14322 X	2770	-0-	-11552	-0-	159	1	2611	2	Y	-0-		-0-	
03	3007 X	2732	-0-	-275	-0-	166	1	2566	2	Y	-0-		-0-	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591														
10	0	1347	-0-	1347	1347	88	1	1259	2	Y	-0-		-0-	
11	2611 N	1264	-0-	-1347	-0-	89	1	1175	2	Y	-0-		-0-	
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	89	1	1175	2	Y	-0-		-0-	
01	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	84	1	1096	2	Y	-0-		-0-	
*02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	83	1	1091	2	Y	-0-		-0-	
*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	85	1	1028	2	Y	-0-		-0-	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628														
10	0	1793	-0-	1793	1793	108	1	1685	2	Y	-0-		20	
11	0	1789	-0-	1789	3582	104	1	1685	2	Y	-0-		20	
12	0	1680	-0-	1680	5262	109	1	1571	2	Y	-0-		20	
01	0	866	-0-	866	6128	70	1	796	2	Y	-0-		20	
02	2800 N	781	-0-	-2019	4109	64	1	717	2	Y	-0-		20	
03	3100 N	553	-0-	-2547	1562	57	1	496	2	Y	-0-		20	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	870	-0-	870	870	33	1	837	2	N	-0-			-0-
11		0	399	-0-	399	1269	14	1	385	2	N	-0-			-0-
12		0	501	-0-	501	1770	14	1	487	2	N	-0-			-0-
01		0	451	-0-	451	2221	19	1	432	2	N	-0-			-0-
02	2604	N	383	-0-	-2221	-0-	383	2			N	-0-			-0-
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	17	1	387	2	N	-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797															
10		0	6909	-0-	6909	6909	380	1	6529	2	N	-0-			-0-
11		0	6716	-0-	6716	13625	405	1	6311	2	N	-0-			-0-
12		0	6296	-0-	6296	19921	359	1	5937	2	N	-0-			-0-
01		0	6733	-0-	6733	26654	430	1	6303	2	N	-0-			-0-
02	32668	X	6014	-0-	-26654	-0-	367	1	5647	2	N	-0-			-0-
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	430	1	6404	2	N	-0-			-0-
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468															
10		0	2163	-0-	2163	2163	124	1	2039	2	Y	-0-			-0-
11		0	2720	-0-	2720	4883	143	1	2577	2	Y	-0-			-0-
12		0	3031	-0-	3031	7914	172	1	2859	2	Y	-0-			-0-
01		0	2267	-0-	2267	10181	135	1	2132	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2840	-0-	40	10221	163	1	2677	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2936	-0-	-164	10057	176	1	2760	2	Y	-0-			-0-
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902															
10		0	1176	-0-	1176	1176	51	1	1125	2	Y	-0-			-0-
11		0	1537	-0-	1537	2713	65	1	1472	2	Y	-0-			-0-
12		0	1406	-0-	1406	4119	66	1	1340	2	Y	-0-			-0-
01		0	5022	-0-	5022	9141	234	1	4788	2	Y	-0-			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	9141					Y	NO RPT			-0-
*03	3100	N	1609	-0-	-1491	7650	80	1	1529	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752															
10		0	2890	-0-	2890	2890	155	1	2735	2	Y	-0-			-0-
11		0	2974	-0-	2974	5864	169	1	2805	2	Y	-0-			-0-
12		0	2974	-0-	2974	8838	169	1	2805	2	Y	-0-			-0-
01		0	2159	-0-	2159	10997	130	1	2029	2	Y	-0-			-0-
*02	2800	N	1615	-0-	-1185	9812	104	1	1511	2	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	2722	-0-	-378	9434	165	1	2557	2	Y	-0-			-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272															
10		0	2620	-0-	2620	2620	2620	2			Y	-0-			-0-
11		0	1589	-0-	1589	4209	1589	2			Y	-0-			-0-
12		0	1520	-0-	1520	5729	1520	2			Y	-0-			-0-
01		0	3505	-0-	3505	9234	3505	2			Y	-0-			-0-
02	11906	X	2672	-0-	-9234	-0-	2672	2			Y	-0-			-0-
03	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			Y	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360															
10		0	1824	-0-	1824	1824	109	1	1715	2	Y	-0-			-0-
11		0	1575	-0-	1575	3399	95	1	1480	2	Y	-0-			-0-
12		0	1172	-0-	1172	4571	85	1	1087	2	Y	-0-			-0-
01		0	1309	-0-	1309	5880	91	1	1218	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	999	-0-	-1801	4079	75	1	924	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	666	-0-	-2434	1645	63	1	603	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1406	-0-	1406	1406	61	1	1345	2	Y	-0-			7
11	0	1199	-0-	1199	2605	50	1	1149	2	Y	-0-			7
12	0	1227	-0-	1227	3832	58	1	1169	2	Y	-0-			7
01	0	1194	-0-	1194	5026	56	1	1138	2	Y	-0-			7
02	2800 N	901	-0-	-1899	3127	43	1	858	2	Y	-0-			7
03	3100 N	1250	-0-	-1850	1277	62	1	1188	2	Y	-0-			7

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

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-

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259														
10	0	2584	-0-	2584	2584	211	1	2322	2	N	46			227
						51	9							
11	0	2602	-0-	2602	5186	177	1	2399	2	N	24			251
						26	9							
12	0	958	-0-	958	6144	83	1	829	2	N	42	183	1	110
						46	9							
01	0	1007	-0-	1007	7151	92	1	915	2	N	-0-			110
02	2800 N	914	-0-	-1886	5265	85	1	829	2	N	-0-			110
03	3100 N	835	-0-	-2265	3000	83	1	752	2	N	-0-			110

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176														
10	0	843	-0-	843	843	66	1	777	2	Y	-0-			-0-
11	0	920	-0-	920	1763	68	1	852	2	Y	-0-			-0-
12	0	936	-0-	936	2699	74	1	862	2	Y	-0-			-0-
01	0	867	-0-	867	3566	70	1	797	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	764	-0-	-2036	1530	63	1	701	2	Y	-0-			-0-
03	2384 N	854	-0-	-1530	-0-	72	1	782	2	Y	-0-			-0-

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520														
10	0	1160	-0-	1160	1160	50	1	1108	2	Y	2	2	1	7
						2	9							
11	0	2518	-0-	2518	3678	106	1	2412	2	Y	-0-			7
12	0	3325	-0-	3325	7003	156	1	3169	2	Y	-0-			7
01	0	3544	-0-	3544	10547	165	1	3379	2	Y	-0-			7
02	2800 N	2899	-0-	99	10646	139	1	2760	2	Y	-0-			7
03	11907 X	1261	-0-	-10646	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-			7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1221	-0-	1221	1221	53	1	1168	2	Y	-0-		-0-
11	0	1096	-0-	1096	2317	46	1	1050	2	Y	-0-		-0-
12	0	991	-0-	991	3308	47	1	943	2	Y	1		1
						1	9						
01	0	715	-0-	715	4023	33	1	682	2	Y	-0-		1
02	2800 N	747	-0-	-2053	1970	36	1	711	2	Y	-0-		1
03	2708 N	738	-0-	-1970	-0-	37	1	701	2	Y	-0-		1
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697													
10	0	970	-0-	970	970	42	1	928	2	Y	-0-		7
11	0	1036	-0-	1036	2006	44	1	992	2	Y	-0-		7
12	0	1066	-0-	1066	3072	50	1	1016	2	Y	-0-		7
01	0	1043	-0-	1043	4115	49	1	994	2	Y	-0-		7
02	2800 N	1000	-0-	-1800	2315	48	1	952	2	Y	-0-		7
03	3100 N	1094	-0-	-2006	309	55	1	1039	2	Y	-0-		7
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846													
10	0	7874	-0-	7874	7874	555	1	7319	2	N	-0-		-0-
11	0	7844	-0-	7844	15718	502	1	7342	2	N	-0-		-0-
12	0	7537	-0-	7537	23255	499	1	7038	2	N	-0-		-0-
01	0	8753	-0-	8753	32008	656	1	8097	2	N	-0-		-0-
02	38468 X	6460	-0-	-32008	-0-	480	1	5980	2	N	-0-		-0-
03	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	619	1	6720	2	N	-0-		-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728													
10	0	273	-0-	273	273	12	1	261	2	Y	-0-		-0-
11	0	235	-0-	235	508	10	1	225	2	Y	-0-		-0-
12	0	411	-0-	411	919	19	1	392	2	Y	-0-		-0-
01	0	277	-0-	277	1196	13	1	264	2	Y	-0-		-0-
02	1229 N	33	-0-	-1196	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-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-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410													
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														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	630	-0-	630	630	27	1	603	2	Y	-0-			7
11	0	600	-0-	600	1230	25	1	575	2	Y	-0-			7
12	0	1464	-0-	1464	2694	69	1	1395	2	Y	-0-			7
01	0	1592	-0-	1592	4286	74	1	1518	2	Y	-0-			7
02	2800 N	1277	-0-	-1523	2763	61	1	1216	2	Y	-0-			7
03	3100 N	1326	-0-	-1774	989	66	1	1260	2	Y	-0-			7
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399														
10	0	1008	-0-	1008	1008	44	1	964	2	Y	-0-			267
11	0	3066	-0-	3066	4074	129	1	2937	2	Y	-0-			267
12	0	6715	-0-	6715	10789	316	1	6399	2	Y	-0-			267
01	0	4738	-0-	4738	15527	220	1	4518	2	Y	-0-			267
02	19351 X	3824	-0-	-15527	-0-	183	1	3641	2	Y	-0-			267
03	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	211	1	4026	2	Y	-0-			267
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681														
10	0	2311	-0-	2311	2311	166	1	2141	2	Y	4	24	1	14
						4	9							
11	0	2236	-0-	2236	4547	129	1	2107	2	Y	-0-			14
12	0	1999	-0-	1999	6546	117	1	1881	2	Y	1			15
						1	9							
01	0	2096	-0-	2096	8642	130	1	1962	2	Y	4			19
						4	9							
02	2800 N	1757	-0-	-1043	7599	113	1	1642	2	Y	2	12	1	9
						2	9							
03	3100 N	1982	-0-	-1118	6481	127	1	1852	2	Y	3			12
						3	9							
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706														
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-
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211														
10	0	23853	-0-	23853	23853	31	1	23822	2	N	-0-			-0-
11	0	21350	-0-	21350	45203	30	1	21320	2	N	-0-			-0-
12	0	14955	-0-	14955	60158	31	1	14924	2	N	-0-			-0-
01	0	23927	-0-	23927	84085	31	1	23896	2	N	-0-			-0-
02	103430 X	19345	-0-	-84085	-0-	28	1	19317	2	N	-0-			-0-
03	23839 X	22787	-0-	-1052	-0-	31	1	22756	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-					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														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2610	-0-	2610	2610	188	1	2422	2	N	-0-			111
11		5815	-0-	5815	8425	336	1	5479	2	N	-0-			111
12	0	5102	-0-	5102	13527	300	1	4802	2	N	-0-			111
01	0	5060	-0-	5060	18587	315	1	4745	2	N	-0-			111
02	22810 X	4223	-0-	-18587	-0-	271	1	3952	2	N	-0-			111
03	4774 X	4517	-0-	-257	-0-	290	1	4227	2	N	-0-			111
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219														
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-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398														
10	0	965	-0-	965	965	72	1	893	2	Y	-0-			-0-
11	0	1031	-0-	1031	1996	72	1	959	2	Y	-0-			-0-
12	0	966	-0-	966	2962	75	1	891	2	Y	-0-			-0-
01	0	703	-0-	703	3665	62	1	641	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	778	-0-	-2022	1643	64	1	714	2	Y	-0-			-0-
03	2242 N	599	-0-	-1643	-0-	60	1	539	2	Y	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946														
10	0	406	-0-	406	406	29	1	377	2	Y	-0-			-0-
11	0	397	-0-	397	803	23	1	374	2	Y	-0-			-0-
12	0	340	-0-	340	1143	20	1	320	2	Y	-0-			-0-
01	0	350	-0-	350	1493	22	1	328	2	Y	-0-			-0-
02	1788 N	295	-0-	-1493	-0-	19	1	276	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	18	1	262	2	Y	-0-			-0-
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325														
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-
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686														
10	0	1101	-0-	1101	1101	48	1	1053	2	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1101					Y	-0-			-0-
12	0	1028	-0-	1028	2129	48	1	980	2	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2129					Y	-0-			-0-
02	2800 N	1239	-0-	-1561	568	59	1	1180	2	Y	-0-			-0-
03	1257 N	689	-0-	-568	-0-	34	1	655	2	Y	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788														
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	1699	-0-	1699	1699	122	1	1575	2	N	2	5 1	3	
11	0	1304	-0-	1304	3003	75	1	1229	2	N	-0-		3	
12	0	1372	-0-	1372	4375	81	1	1290	2	N	-0-		4	
01	0	1055	-0-	1055	5430	1	9	988	2	N	1		5	
02	2800 N	1124	-0-	-1676	3754	72	1	1052	2	N	-0-	3 1	2	
03	3100 N	1580	-0-	-1520	2234	101	1	1479	2	N	-0-		2	
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095														
10	0	352	-0-	352	352	31	1	321	2	N	-0-		-0-	
11	0	280	-0-	280	632	30	1	250	2	N	-0-		-0-	
12	0	275	-0-	275	907	31	1	244	2	N	-0-		-0-	
01	0	231	-0-	231	1138	31	1	200	2	N	-0-		-0-	
02	1465 N	327	-0-	-1138	-0-	28	1	299	2	N	-0-		-0-	
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	31	1	62	2	N	-0-		-0-	
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664														
10	0	2331	-0-	2331	2331	101	1	2230	2	Y	-0-		-0-	
11	0	2697	-0-	2697	5028	113	1	2584	2	Y	-0-		-0-	
12	0	2770	-0-	2770	7798	130	1	2640	2	Y	-0-		-0-	
01	0	2616	-0-	2616	10414	122	1	2494	2	Y	-0-		-0-	
02	12913 X	2499	-0-	-10414	-0-	120	1	2379	2	Y	-0-		-0-	
03	2759 X	2529	-0-	-230	-0-	126	1	2403	2	Y	-0-		-0-	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553														
10	0	4909	-0-	4909	4909	243	1	4666	2	Y	-0-		-0-	
11	0	5470	-0-	5470	10379	259	1	5211	2	Y	-0-		-0-	
12	0	4918	-0-	4918	15297	261	1	4657	2	Y	-0-		-0-	
01	0	4999	-0-	4999	20296	262	1	4737	2	Y	-0-		-0-	
02	24642 X	4346	-0-	-20296	-0-	235	1	4111	2	Y	-0-		-0-	
03	5642 X	4460	-0-	-1182	-0-	252	1	4208	2	Y	-0-		-0-	
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520														
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	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2	-0-	2	2	2	2 2			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560														
10	0	3217	-0-	3217	3217	140	1	3077	2	Y	-0-			-0-
11	0	3382	-0-	3382	6599	142	1	3240	2	Y	-0-			-0-
12	0	3260	-0-	3260	9859	153	1	3107	2	Y	-0-			-0-
01	0	3052	-0-	3052	12911	142	1	2910	2	Y	-0-			-0-
02	15800 X	2889	-0-	-12911	-0-	138	1	2751	2	Y	-0-			-0-
03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	176	1	3359	2	Y	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775														
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-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698														
10	0	2101	-0-	2101	2101	121	1	1980	2	Y	-0-			-0-
11	0	2242	-0-	2242	4343	123	1	2119	2	Y	-0-			-0-
12	0	1834	-0-	1834	6177	116	1	1718	2	Y	-0-			-0-
01	0	2165	-0-	2165	8342	130	1	2035	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2170	-0-	-630	7712	131	1	2039	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2598	-0-	-502	7210	159	1	2439	2	Y	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577														
10	0	577	-0-	577	577	55	1	522	2	Y	-0-			-0-
11	0	760	-0-	760	1337	61	1	699	2	Y	-0-			-0-
12	0	829	-0-	829	2166	69	1	760	2	Y	-0-			-0-
01	0	768	-0-	768	2934	65	1	703	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	760	-0-	-2040	894	63	1	697	2	Y	-0-			-0-
03	1790 N	896	-0-	-894	-0-	74	1	822	2	Y	-0-			-0-
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264														
10	0	26692	-0-	26692	26692	31	1	26661	2	N	-0-			-0-
11	0	25197	-0-	25197	51889	30	1	25167	2	N	-0-			-0-
12	0	26412	-0-	26412	78301	31	1	26381	2	N	-0-			-0-
01	0	26275	-0-	26275	104576	31	1	26244	2	N	-0-			-0-
02	126056 X	21480	-0-	-104576	-0-	28	1	21452	2	N	-0-			-0-
03	26691 X	26252	-0-	-439	-0-	31	1	26221	2	N	-0-			-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360														
10	0	4705	-0-	4705	4705	204	1	4501	2	Y	-0-			-0-
11	0	7571	-0-	7571	12276	318	1	7253	2	Y	-0-			-0-
12	0	5615	-0-	5615	17891	264	1	5351	2	Y	-0-			-0-
01	0	4706	-0-	4706	22597	219	1	4487	2	Y	-0-			-0-
02	26211 X	3614	-0-	-22597	-0-	173	1	3441	2	Y	-0-			-0-
03	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	168	1	3196	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																	
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	589 X	439	-0-	-150	-0-	-0-	23	1	416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 X	336	-0-	-114	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 X	382	-0-	-83	-0-	-0-	19	1	363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	463 X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687																	
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2863	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	3007	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905																	
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134																	
10	2356 X	2000	-0-	-356	-0-	-0-	103	1	1897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586																	
10	2170 N	1617	-0-	-553	-0-	-0-	83	1	1534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1920 N	1486	-0-	-434	-0-	-0-	74	1	1412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1767 N	1390	-0-	-377	-0-	-0-	69	1	1321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	-0-	70	1	1371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458																	
10	0	75	-0-	75	75	75	4	1	71	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	75	75					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	19	-0-	19	94	94	1	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	362 N	268	-0-	-94	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182																	
10	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	-0-	61	1	1119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	946	-0-	-254	-0-	-0-	47	1	899	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	607	-0-	-633	-0-	-0-	30	1	577	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	442	-0-	-736	-0-	-0-	21	1	421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * 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-
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844														
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332 2	N	-0-			-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	17	1	318 2	N	-0-			-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	17	1	328 2	N	-0-			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327 2	N	-0-			-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920														
10	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	117	1	2155 2	N	-0-			-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	122	1	2336 2	N	-0-			-0-
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	140	1	2673 2	N	-0-			-0-
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2222 2	N	-0-			-0-
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789														
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	169	1	3119 2	N	-0-			-0-
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	181	1	3472 2	N	-0-			-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	199	1	3786 2	N	-0-			-0-
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	174	1	3439 2	N	-0-			-0-
*02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029														
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	134	1	2477 2	N	-0-			-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	124	1	2370 2	N	-0-			-0-
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	129	1	2456 2	N	-0-			-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	124	1	2455 2	N	-0-			-0-
*02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095														
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	768 2	N	-0-			-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	784 2	N	-0-			-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	868 2	N	-0-			-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	854 2	N	-0-			-0-
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790														
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1922 N	1535	-0-	-0-	-387	-0-		79	1	1456	2	N		-0-				-0-
11	1770 N	1523	-0-	-0-	-247	-0-		76	1	1447	2	N		-0-				-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	1757	2	N		-0-				-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	1731	2	N		-0-				-0-
*02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-		1751	2			N		-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194																		
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	704	2	N		-0-				-0-
11	720 N	694	-0-	-0-	-26	-0-		34	1	660	2	N		-0-				-0-
12	744 N	709	-0-	-0-	-35	-0-		35	1	674	2	N		-0-				-0-
01	744 N	693	-0-	-0-	-51	-0-		33	1	660	2	N		-0-				-0-
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-		632	2			N		-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278																		
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	1458	2	N		-0-				-0-
11	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1212	2	N		-0-				-0-
12	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1080	2	N		-0-				-0-
01	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	983	2	N		-0-				-0-
*02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-		877	2			N		-0-				-0-
03	899 X	NO RPT	-0-	-0-	-899	-0-						N		NO RPT				-0-
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417																		
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	892	2	N		-0-				-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	824	2	N		-0-				-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	778	2	N		-0-				-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1230	2	N		-0-				-0-
*02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-		1128	2			N		-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
10	4526 X	4020	-0-	-0-	-506	-0-		207	1	3813	2	N		-0-				-0-
11	4380 X	3827	-0-	-0-	-553	-0-		190	1	3637	2	N		-0-				-0-
12	4309 X	3811	-0-	-0-	-498	-0-		190	1	3621	2	N		-0-				-0-
01	4185 X	3769	-0-	-0-	-416	-0-		182	1	3587	2	N		-0-				-0-
*02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	-0-		3803	2			N		-0-				-0-
03	4030 X	NO RPT	-0-	-0-	-4030	-0-						N		NO RPT				-0-
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612																		
10	589 N	584	-0-	-0-	-5	-0-		30	1	554	2	N		-0-				-0-
11	540 N	533	-0-	-0-	-7	-0-		26	1	507	2	N		-0-				-0-
12	589 N	563	-0-	-0-	-26	-0-		28	1	535	2	N		-0-				-0-
01	589 N	569	-0-	-0-	-20	-0-		27	1	542	2	N		-0-				-0-
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		515	2			N		-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006																		
10	4123 X	3913	-0-	-0-	-210	-0-		201	1	3712	2	N		-0-				-0-
11	3960 X	3720	-0-	-0-	-240	-0-		185	1	3535	2	N		-0-				-0-
12	4030 X	3948	-0-	-0-	-82	-0-		197	1	3751	2	N		-0-				-0-
01	4030 X	3931	-0-	-0-	-99	-0-		190	1	3741	2	N		-0-				-0-
*02	3612 X	3231	-0-	-0-	-381	-0-		3231	2			N		-0-				-0-
03	3906 X	NO RPT	-0-	-0-	-3906	-0-						N		NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	3475	-0-	-121	-0-	179	1	3296	2	N	-0-			-0-
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	177	1	3393	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	3284	-0-	-281	-0-	164	1	3120	2	N	-0-			-0-
01	3472 X	3356	-0-	-116	-0-	162	1	3194	2	N	-0-			-0-
*02	3136 X	3048	-0-	-88	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810														
10	1054 N	772	-0-	-282	-0-	20	1	752	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	847	-0-	-173	-0-	22	1	825	2	N	-0-			-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	28	1	981	2	N	-0-			-0-
01	775 N	516	-0-	-259	-0-	13	1	503	2	N	-0-			-0-
*02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 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	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	2015 N	973	-0-	-1042	-0-	50	1	923	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1932	-0-	-108	-0-	96	1	1836	2	N	-0-			-0-
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	92	1	1753	2	N	-0-			-0-
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	90	1	1769	2	N	-0-			-0-
*02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996														
10	3410 X	2414	-0-	-996	-0-	124	1	2290	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	2367	-0-	-933	-0-	118	1	2249	2	Y	-0-			-0-
12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	133	1	2532	2	Y	-0-			-0-
01	2573 X	2322	-0-	-251	-0-	112	1	2210	2	Y	-0-			-0-
*02	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-			-0-
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			-0-
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140														
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	79	1	1462	2	N	-0-			-0-
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-			-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	73	1	1446	2	N	-0-			-0-
*02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469														
10	899 N	743	-0-	-156	-0-	38	1	705	2	N	-0-			-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	55	1	1045	2	N	-0-			-0-
12	837 N	771	-0-	-66	-0-	38	1	733	2	N	-0-			-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	38	1	757	2	N	-0-			-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	3811	-0-	-95	-0-	196	1	3615	2	N	-0-			-0-
11	3780 X	3473	-0-	-307	-0-	172	1	3301	2	N	-0-			-0-
12	3844 X	3691	-0-	-153	-0-	184	1	3507	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	3690	-0-	-154	-0-	178	1	3512	2	N	-0-			-0-
*02	3444 X	3366	-0-	-78	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888														
10	2945 N	2924	-0-	-21	-0-	150	1	2774	2	N	-0-			-0-
11	2400 X	2186	-0-	-214	-0-	109	1	2077	2	N	-0-			-0-
12	2480 X	2423	-0-	-57	-0-	121	1	2302	2	N	-0-			-0-
01	2480 X	2385	-0-	-95	-0-	115	1	2270	2	N	-0-			-0-
*02	2240 X	1876	-0-	-364	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	53 N	43	-0-	-10	-0-	2	1	41	2	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-
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056														
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	N	-0-			-0-
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	30	1	569	2	N	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	N	-0-			-0-
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	28	1	559	2	N	-0-			-0-
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676														
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	113	1	2080	2	N	-0-			-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	100	1	1912	2	N	-0-			-0-
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	102	1	1947	2	N	-0-			-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	101	1	1997	2	N	-0-			-0-
*02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927														
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	2	N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-			-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862														
10	2511 N	2289	-0-	-222	-0-	118	1	2171	2	N	-0-			-0-
11	2400 N	297	-0-	-2103	-0-	15	1	282	2	N	-0-			-0-
12	2542 N	2010	-0-	-532	-0-	100	1	1910	2	N	-0-			-0-
01	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	108	1	2135	2	N	-0-			-0-
*02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	3178	-0-	-77	-0-	163	1	3015	2	N	-0-			-0-
11	3150 X	2502	-0-	-648	-0-	124	1	2378	2	N	-0-			-0-
12	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	222	1	4241	2	N	-0-			-0-
01	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	193	1	3805	2	N	-0-			-0-
*02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-			-0-
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860														
10	4278 X	3611	-0-	-667	-0-	186	1	3425	2	N	-0-			-0-
11	3690 X	3445	-0-	-245	-0-	171	1	3274	2	N	-0-			-0-
12	3813 X	3775	-0-	-38	-0-	188	1	3587	2	N	-0-			-0-
01	3813 X	3694	-0-	-119	-0-	178	1	3516	2	N	-0-			-0-
*02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320														
10	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	90	1	1667	2	N	-0-			-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	908	-0-	-518	-0-	45	1	863	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	78	1	1547	2	N	-0-			-0-
*02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800														
10	3007 X	2340	-0-	-667	-0-	120	1	2220	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2560	-0-	-380	-0-	127	1	2433	2	N	-0-			-0-
12	2449 N	2038	-0-	-411	-0-	102	1	1936	2	N	-0-			-0-
01	2325 N	2228	-0-	-97	-0-	108	1	2120	2	N	-0-			-0-
*02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770														
10	5611 X	4937	-0-	-674	-0-	254	1	4683	2	N	-0-			-0-
11	5310 X	4506	-0-	-804	-0-	224	1	4282	2	N	-0-			-0-
12	5487 X	5278	-0-	-209	-0-	263	1	5015	2	N	-0-			-0-
01	5394 X	5100	-0-	-294	-0-	246	1	4854	2	N	-0-			-0-
*02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-			-0-
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			-0-
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960														
10	4092 X	1285	-0-	-2807	-0-	66	1	1219	2	Y	-0-			-0-
11	3960 X	1385	-0-	-2575	-0-	69	1	1316	2	Y	-0-			-0-
12	2232 X	2070	-0-	-162	-0-	103	1	1967	2	Y	-0-			-0-
01	2232 X	1726	-0-	-506	-0-	83	1	1643	2	Y	-0-			-0-
*02	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072														
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	96	1	1774	2	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1386	-0-	-144	-0-	69	1	1317	2	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1513	-0-	-130	-0-	75	1	1438	2	Y	-0-			-0-
01	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	89	1	1760	2	Y	-0-			-0-
*02	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-			-0-
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	2260	-0-	-561	-0-	116	1	2144	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	2364	-0-	-366	-0-	117	1	2247	2	N	-0-			-0-
12	2821 X	1799	-0-	-1022	-0-	90	1	1709	2	N	-0-			-0-
01	2573 X	2568	-0-	-5	-0-	124	1	2444	2	N	-0-			-0-
*02	2184 X	1232	-0-	-952	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003														
10	2697 N	2275	-0-	-422	-0-	117	1	2158	2	N	-0-			-0-
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	120	1	2302	2	N	-0-			-0-
12	2449 N	2341	-0-	-108	-0-	117	1	2224	2	N	-0-			-0-
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	115	1	2269	2	N	-0-			-0-
*02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892														
10	992 N	952	-0-	-40	-0-	49	1	903	2	N	-0-			-0-
11	930 N	906	-0-	-24	-0-	45	1	861	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	930	-0-	-93	-0-	46	1	884	2	N	-0-			-0-
01	961 N	812	-0-	-149	-0-	39	1	773	2	N	-0-			-0-
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980														
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	211	1	3893	2	N	-0-			-0-
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	196	1	3759	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	4097	-0-	-119	-0-	204	1	3893	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	3886	-0-	-330	-0-	188	1	3698	2	N	-0-			-0-
*02	3808 X	3594	-0-	-214	-0-	3594	2			N	-0-			-0-
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775														
10	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	270	1	4973	2	N	-0-			-0-
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	200	1	3833	2	N	-0-			-0-
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	187	1	3567	2	N	-0-			-0-
01	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	210	1	4149	2	N	-0-			-0-
*02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520														
10	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	94	1	1739	2	Y	-0-			-0-
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	98	1	1876	2	Y	-0-			-0-
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	90	1	1707	2	Y	-0-			-0-
01	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	91	1	1800	2	Y	-0-			-0-
*02	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-			-0-
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3627 X		3524	-0-		-103		-0-		181	1	3343	2	N	-0-					-0-
11	3540 X		3444	-0-		-96		-0-		171	1	3273	2	N	-0-					-0-
12	3658 X		3576	-0-		-82		-0-		178	1	3398	2	N	-0-					-0-
01	3658 X		3497	-0-		-161		-0-		169	1	3328	2	N	-0-					-0-
*02	3220 X		3185	-0-		-35		-0-		3185	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	NO RPT		-0-		-3565		-0-						N	NO RPT					-0-

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868																				
10	3643 X		3643	-0-		-0-		-0-		187	1	3456	2	N	-0-					-0-
11	3503 X		3503	-0-		-0-		-0-		174	1	3329	2	N	-0-					-0-
12	3941 X		3941	-0-		-0-		-0-		196	1	3745	2	N	-0-					-0-
01	3687 X		3687	-0-		-0-		-0-		178	1	3509	2	N	-0-					-0-
*02	2578 X		2578	-0-		-0-		-0-		2578	2			N	-0-					-0-
03	1333 X	NO RPT		-0-		-1333		-0-						N	NO RPT					-0-

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764																				
10	673 N		673	-0-		-0-		-0-		35	1	638	2	N	-0-					-0-
11	660 N		652	-0-		-8		-0-		32	1	620	2	N	-0-					-0-
12	682 N		680	-0-		-2		-0-		34	1	646	2	N	-0-					-0-
01	682 N		679	-0-		-3		-0-		33	1	646	2	N	-0-					-0-
*02	575 N		575	-0-		-0-		-0-		575	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304																				
10	3534 X		2185	-0-		-1349		-0-		112	1	2073	2	N	-0-					-0-
11	3420 X		1668	-0-		-1752		-0-		83	1	1585	2	N	-0-					-0-
12	3317 X		1584	-0-		-1733		-0-		79	1	1505	2	N	-0-					-0-
01	3317 X		1667	-0-		-1650		-0-		80	1	1587	2	N	-0-					-0-
*02	2548 X		790	-0-		-1758		-0-		790	2			N	-0-					-0-
03	2170 X	NO RPT		-0-		-2170		-0-						N	NO RPT					-0-

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785																				
10	138 N		138	-0-		-0-		-0-		7	1	131	2	N	-0-					-0-
11	152 N		152	-0-		-0-		-0-		8	1	144	2	N	-0-					-0-
12	155 N		115	-0-		-40		-0-		6	1	109	2	N	-0-					-0-
01	154 N		154	-0-		-0-		-0-		7	1	147	2	N	-0-					-0-
*02	101 N		101	-0-		-0-		-0-		101	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919																				
10	2015 N		1994	-0-		-21		-0-		103	1	1891	2	N	-0-					-0-
11	1935 N		1935	-0-		-0-		-0-		96	1	1839	2	N	-0-					-0-
12	1891 N		1836	-0-		-55		-0-		92	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	2085 N		2085	-0-		-0-		-0-		101	1	1984	2	N	-0-					-0-
*02	1830 N		1830	-0-		-0-		-0-		1830	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832																				
10	0		1441	-0-		1441		4359		169	1	1272	2	Y	-0-					-0-
11	0		1181	-0-		1181		5540		148	1	1033	2	Y	-0-					-0-
12	0		1115	-0-		1115		6655		133	1	982	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N		1257	-0-		-1843		4812		129	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*02	2800 N		1309	-0-		-1491		3321		71	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT		-0-		-0-		3321						Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903	RRCID -> 225705		COMPL.	DATE 11/25/2006	TOTAL	DEPTH 13280	PERF.11315	- 13116						
BLAIR, JOHN				WELL #:	1														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	2418	-0-	2418	5836	283	1	2135	2	Y	-0-	-0-						-0-	
11	0	1197	-0-	1197	7033	150	1	1047	2	Y	-0-	-0-						-0-	
12	0	2756	-0-	2756	9789	328	1	2428	2	Y	-0-	-0-						-0-	
01	12800 X	3011	-0-	-9789	-0-	309	1	2702	2	Y	-0-	-0-						-0-	
*02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	155	1	2703	2	Y	-0-	-0-						-0-	
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-	

BLAIR, JOHN				WELL #:	4	RRCID -> 225715		COMPL.	DATE 12/12/2006	TOTAL	DEPTH 13275	PERF.11214	- 13163						
10	0	540	-0-	540	1753	63	1	477	2	Y	-0-	-0-						-0-	
11	0	1166	-0-	1166	2919	146	1	1020	2	Y	-0-	-0-						-0-	
12	0	4283	-0-	4283	7202	509	1	3774	2	Y	-0-	-0-						-0-	
01	3100 N	6342	-0-	3242	10444	651	1	5691	2	Y	-0-	-0-						-0-	
*02	2800 N	5564	-0-	2764	13208	301	1	5263	2	Y	-0-	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13208					Y	NO RPT	-0-						-0-	

REAGAN "C"				WELL #:	9	RRCID -> 226297		COMPL.	DATE 02/01/2007	TOTAL	DEPTH 13003	PERF.11707	- 12786						
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	N	-0-	-0-						-0-	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-	-0-						-0-	
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-	-0-						-0-	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-	-0-						-0-	
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-	

REAGAN "B"				WELL #:	6H	RRCID -> 226902		COMPL.	DATE 02/26/2008	TOTAL	DEPTH 13056	PERF.12464	- 13662						
10	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	318	1	5867	2	N	-0-	-0-						-0-	
11	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	302	1	5784	2	N	-0-	-0-						-0-	
12	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	302	1	5751	2	N	-0-	-0-						-0-	
01	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	300	1	5916	2	N	-0-	-0-						-0-	
*02	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-	-0-						-0-	
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-	

BLAIR, JOHN				WELL #:	7	RRCID -> 227147		COMPL.	DATE 02/20/2007	TOTAL	DEPTH 13250	PERF.11342	- 13072						
10	0	175	-0-	175	618	20	1	155	2	Y	-0-	-0-						-0-	
11	0	186	-0-	186	804	23	1	163	2	Y	-0-	-0-						-0-	
12	0	220	-0-	220	1024	26	1	194	2	Y	-0-	-0-						-0-	
01	1209 N	185	-0-	-1024	-0-	19	1	166	2	Y	-0-	-0-						-0-	
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-	

BLAIR, JOHN				WELL #:	18	RRCID -> 228607		COMPL.	DATE 04/20/2007	TOTAL	DEPTH 13560	PERF.10984	- 13038						
10	0	615	-0-	615	1634	72	1	543	2	Y	-0-	-0-						-0-	
11	0	1582	-0-	1582	3216	198	1	1384	2	Y	-0-	-0-						-0-	
12	0	1496	-0-	1496	4712	178	1	1318	2	Y	-0-	-0-						-0-	
01	3100 N	3580	-0-	480	5192	367	1	3213	2	Y	-0-	-0-						-0-	
*02	2800 N	3037	-0-	237	5429	164	1	2873	2	Y	-0-	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5429					Y	NO RPT	-0-						-0-	

BLAIR, JOHN				WELL #:	25	RRCID -> 229991		COMPL.	DATE 05/26/2007	TOTAL	DEPTH 13661	PERF.11400	- 11870						
10	0	2382	-0-	2382	4783	279	1	2103	2	Y	-0-	-0-						-0-	
11	0	2312	-0-	2312	7095	289	1	2023	2	Y	-0-	-0-						-0-	
12	0	2464	-0-	2464	9559	293	1	2171	2	Y	-0-	-0-						-0-	
01	11917 X	2358	-0-	-9559	-0-	242	1	2116	2	Y	-0-	-0-						-0-	
*02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	114	1	1995	2	Y	-0-	-0-						-0-	
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
												BALANCE
10	0	2570	-0-		2570	6208		301	1	2269	2	-0-
11	0	1749	-0-		1749	7957		218	1	1531	2	-0-
12	0	1991	-0-		1991	9948		237	1	1754	2	-0-
01	12444 X	2496	-0-		-9948	-0-		256	1	2240	2	-0-
*02	2202 X	2202	-0-		-0-	-0-		119	1	2083	2	-0-
03	2573 X	NO RPT	-0-		-2573	-0-						-0-
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725												
10	1922 N	1515	-0-		-407	-0-		40	1	1475	2	-0-
11	1830 N	1480	-0-		-350	-0-		38	1	1442	2	-0-
12	1736 N	1598	-0-		-138	-0-		44	1	1554	2	-0-
01	1519 N	1422	-0-		-97	-0-		36	1	1386	2	-0-
*02	1089 N	1089	-0-		-0-	-0-		1089	2			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356												
10	0	407	-0-		407	1554		48	1	359	2	-0-
11	0	399	-0-		399	1953		50	1	349	2	-0-
12	0	223	-0-		223	2176		27	1	196	2	-0-
01	2477 N	301	-0-		-2176	-0-		31	1	270	2	-0-
*02	267 N	267	-0-		-0-	-0-		14	1	253	2	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192												
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508												
10	0	5359	-0-		5359	13795		628	1	4731	2	-0-
11	0	3467	-0-		3467	17262		433	1	3034	2	-0-
12	0	4564	-0-		4564	21826		543	1	4021	2	-0-
01	26087 X	4261	-0-		-21826	-0-		437	1	3824	2	-0-
*02	3877 X	3877	-0-		-0-	-0-		210	1	3667	2	-0-
03	5363 X	NO RPT	-0-		-5363	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410												
10	0	962	-0-		962	8539		113	1	849	2	-0-
11	0	849	-0-		849	9388		106	1	743	2	-0-
12	0	542	-0-		542	9930		64	1	478	2	-0-
01	13301 X	3371	-0-		-9930	-0-		346	1	3025	2	-0-
*02	2943 X	2943	-0-		-0-	-0-		159	1	2784	2	-0-
03	961 X	NO RPT	-0-		-961	-0-				Y		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	3524	-0-	3524	6151	413	1	3111	2	Y	-0-			-0-
11	0	3551	-0-	3551	9702	444	1	3107	2	Y	-0-			-0-
12	0	2863	-0-	2863	12565	340	1	2523	2	Y	-0-			-0-
01	16041 X	3476	-0-	-12565	-0-	357	1	3119	2	Y	-0-			-0-
*02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	164	1	2858	2	Y	-0-			-0-
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470														
10	0	5348	-0-	5348	15192	626	1	4722	2	Y	-0-			-0-
11	0	5003	-0-	5003	20195	625	1	4378	2	Y	-0-			-0-
12	0	4356	-0-	4356	24551	518	1	3838	2	Y	-0-			-0-
01	28659 X	4108	-0-	-24551	-0-	422	1	3686	2	Y	-0-			-0-
*02	3332 X	3109	-0-	-223	-0-	168	1	2941	2	Y	-0-			-0-
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586														
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-
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210														
10	0	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
12	0	879	-0-	879	941	104	1	775	2	Y	-0-			-0-
01	2002 N	1061	-0-	-941	-0-	109	1	952	2	Y	-0-			-0-
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340														
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-
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368														
10	0	4509	-0-	4509	12900	528	1	3981	2	Y	-0-			-0-
11	0	4688	-0-	4688	17588	586	1	4102	2	Y	-0-			-0-
12	0	7041	-0-	7041	24629	837	1	6204	2	Y	-0-			-0-
01	29335 X	4706	-0-	-24629	-0-	483	1	4223	2	Y	-0-			-0-
*02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	176	1	3083	2	Y	-0-			-0-
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																									
BLAIR, JOHN WELL #: 17													RRCID ->	244314	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL	DEPTH	13465	PERF.	11268	-	13093		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
10	0	1438	-0-	1438	3148	168	1	1270	2	Y	-0-	-0-					-0-								
11	0	1294	-0-	1294	4442	162	1	1132	2	Y	-0-	-0-					-0-								
12	0	498	-0-	498	4940	59	1	439	2	Y	-0-	-0-					-0-								
01	5325 X	385	-0-	-4940	-0-	40	1	345	2	Y	-0-	-0-					-0-								
*02	812 X	422	-0-	-390	-0-	23	1	399	2	Y	-0-	-0-					-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-								
BLAIR, JOHN "A"													WELL #:	21	RRCID ->	244320	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	11654	-	12615
10	0	3074	-0-	3074	9589	31	1	3043	2	Y	-0-	-0-					-0-								
11	0	3009	-0-	3009	12598	3009	2			Y	-0-	-0-					-0-								
12	0	2873	-0-	2873	15471	358	1	2515	2	Y	-0-	-0-					-0-								
01	18082 X	2611	-0-	-15471	-0-	235	1	2376	2	Y	-0-	-0-					-0-								
*02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	594	1	2018	2	Y	-0-	-0-					-0-								
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-								
BLAIR, JOHN "A"													WELL #:	20	RRCID ->	247687	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL	DEPTH	12760	PERF.	11598	-	12550
10	0	812	-0-	812	2526	8	1	804	2	Y	-0-	-0-					-0-								
11	0	683	-0-	683	3209	683	2			Y	-0-	-0-					-0-								
12	0	886	-0-	886	4095	110	1	776	2	Y	-0-	-0-					-0-								
01	3100 N	1490	-0-	-1610	2485	134	1	1356	2	Y	-0-	-0-					-0-								
*02	2800 N	783	-0-	-2017	468	178	1	605	2	Y	-0-	-0-					-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT	-0-					-0-								
BLAIR, JOHN													WELL #:	48	RRCID ->	247794	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	11172	-	11956
10	DLQ G-10	22	-0-	22	75	3	1	19	2	Y	-0-	-0-					-0-								
11	0	124	-0-	124	199	15	1	109	2	Y	-0-	-0-					-0-								
12	0	524	-0-	524	723	62	1	462	2	Y	-0-	-0-					-0-								
01	1255 N	532	-0-	-723	-0-	55	1	477	2	Y	-0-	-0-					-0-								
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-	-0-					-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-								
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-								
HORSESHOE UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	265622	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL	DEPTH	16128	PERF.	15006	-	15388
10	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	371	1	6615	2	N	-0-	-0-					-0-								
11	6510 X	5702	-0-	-808	-0-	218	1	5484	2	N	-0-	-0-					-0-								
12	6727 X	6697	-0-	-30	-0-	300	1	6397	2	N	-0-	-0-					-0-								
01	6975 X	6939	-0-	-36	-0-	335	1	6604	2	N	-0-	-0-					-0-								
*02	6300 X	5950	-0-	-350	-0-	54	1	5896	2	N	-0-	-0-					-0-								
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BR/WHOHEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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 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-
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436														
10	0	387	-0-	387	761	387	2			N	-0-			-0-
11	0	261	-0-	261	1022	261	2			N	-0-			-0-
12	0	230	-0-	230	1252	230	2			N	-0-			-0-
01	1489 N	237	-0-	-1252	-0-	237	2			N	-0-			-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467														
10	806 N	585	-0-	-221	-0-	69	1	516	3	N	-0-			-0-
11	0	620	-0-	620	620	66	1	554	3	N	-0-			-0-
12	1303 N	683	-0-	-620	-0-	80	1	603	3	N	-0-			-0-
01	0	719	-0-	719	719	65	1	654	3	N	-0-			-0-
02	1368 N	649	-0-	-719	-0-	74	1	575	3	N	-0-			-0-
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	92	1	612	3	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942													
10	0	2269	-0-	2269	2269	269	1	2000 3	N	-0-			18
11	0	2263	-0-	2263	4532	243	1	2020 3	N	-0-			18
12	0	2303	-0-	2303	6835	270	1	2033 3	N	-0-			18
01	0	2288	-0-	2288	9123	208	1	2080 3	N	-0-			18
02	11208 X	2085	-0-	-9123	-0-	239	1	1846 3	N	-0-			18
03	2325 X	2245	-0-	-80	-0-	294	1	1951 3	N	-0-			18
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685													
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	74	1	549 3	N	-0-			-0-
11	6930 X	1208	-0-	-5722	-0-	129	1	1079 3	N	-0-			-0-
12	0	682	-0-	682	682	80	1	602 3	N	-0-			-0-
01	0	422	-0-	422	1104	38	1	384 3	N	-0-			-0-
02	2377 X	1273	-0-	-1104	-0-	146	1	1127 3	N	-0-			-0-
03	1240 X	963	-0-	-277	-0-	126	1	837 3	N	-0-			-0-
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988													
10	0	657	-0-	657	657	78	1	579 3	N	-0-			-0-
11	1109 N	452	-0-	-657	-0-	48	1	404 3	N	-0-			-0-
12	589 N	493	-0-	-96	-0-	58	1	435 3	N	-0-			-0-
01	0	599	-0-	599	599	54	1	545 3	N	-0-			-0-
02	1005 N	406	-0-	-599	-0-	47	1	359 3	N	-0-			-0-
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	103	1	685 3	N	-0-			-0-
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831													
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													
10	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	729	1	5408 3	N	-0-			-0-
11	7230 X	7039	-0-	-191	-0-	755	1	6284 3	N	-0-			-0-
12	0	6732	-0-	6732	6732	790	1	5942 3	N	-0-			-0-
01	0	4797	-0-	4797	11529	436	1	4361 3	N	-0-			-0-
02	15401 X	3872	-0-	-11529	-0-	444	1	3428 3	N	-0-			-0-
03	7285 X	4776	-0-	-2509	-0-	627	1	4149 3	N	-0-			-0-
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046													
10	2542 X	2410	-0-	-132	-0-	286	1	2124 3	N	-0-			53
11	2460 X	2312	-0-	-148	-0-	248	1	2064 3	N	-0-			53
12	0	2208	-0-	2208	2208	259	1	1949 3	N	-0-			53
01	0	2384	-0-	2384	4592	217	1	2167 3	N	-0-			53
02	2800 N	2136	-0-	-664	3928	245	1	1891 3	N	-0-			53
*03	3100 N	2380	-0-	-720	3208	312	1	2068 3	N	-0-			53

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	0	1708	-0-	1708	1708	203	1	1505	3	N	-0-		74
11	3000 N	1767	-0-	-1233	475	189	1	1578	3	N	-0-		74
12	2194 N	1719	-0-	-475	-0-	202	1	1517	3	N	-0-		74
01	0	1541	-0-	1541	1541	140	1	1401	3	N	-0-		74
02	2800 N	1539	-0-	-1261	280	176	1	1363	3	N	-0-		74
*03	1747 N	1467	-0-	-280	-0-	192	1	1275	3	N	-0-		74
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135													
10	2821 X	1522	-0-	-1299	-0-	181	1	1341	3	N	-0-		-0-
11	0	1733	-0-	1733	1733	186	1	1547	3	N	-0-		-0-
12	3703 X	1970	-0-	-1733	-0-	231	1	1739	3	N	-0-		-0-
01	0	1885	-0-	1885	1885	171	1	1714	3	N	-0-		-0-
02	3706 X	1821	-0-	-1885	-0-	209	1	1612	3	N	-0-		-0-
*03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	261	1	1727	3	N	-0-		-0-
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706													
10	3751 X	3108	-0-	-643	-0-	369	1	2739	3	N	-0-		-0-
11	0	3106	-0-	3106	3106	333	1	2773	3	N	-0-		-0-
12	0	1678	-0-	1678	4784	197	1	1481	3	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4784					N	-0-		-0-
02	4784 X	-0-	-0-	-4784	-0-					N	-0-		-0-
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	43	-0-	43	43	5	1	38	3	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-		-0-
02	43 N	-0-	-0-	-43	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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	0	1607	-0-	1607	1607	191	1	1416	3	N	-0-		57
11	3000 N	1720	-0-	-1280	327	184	1	1536	3	N	-0-		57
12	0	1812	-0-	1812	2139	213	1	1599	3	N	-0-		57
01	0	1841	-0-	1841	3980	167	1	1674	3	N	-0-		57
02	2800 N	1670	-0-	-1130	2850	191	1	1479	3	N	-0-		57
*03	3100 N	1829	-0-	-1271	1579	240	1	1589	3	N	-0-		57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																		
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	2801	-0-	-330	-0-	333	1	2468	3	N	-0-							48
11	0	2671	-0-	2671	2671	286	1	2385	3	N	-0-							48
12	5382 X	2711	-0-	-2671	-0-	318	1	2393	3	N	-0-							48
01	0	2783	-0-	2783	2783	253	1	2530	3	N	-0-							48
02	5240 X	2457	-0-	-2783	-0-	281	1	2176	3	N	-0-							48
03	2790 X	2686	-0-	-104	-0-	352	1	2334	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	474	-0-	474	474	56	1	418	3	N	-0-							-0-
11	0	214	-0-	214	688	23	1	191	3	N	-0-							-0-
12	0	42	-0-	42	730	5	1	37	3	N	-0-							-0-
01	0	138	-0-	138	868	13	1	125	3	N	-0-							-0-
02	1005 N	137	-0-	-868	-0-	16	1	121	3	N	-0-							-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	N	-0-							-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910																		
10	3038 X	2865	-0-	-173	-0-	340	1	2525	3	N	-0-							-0-
11	0	2795	-0-	2795	2795	300	1	2495	3	N	-0-							-0-
12	5669 X	2874	-0-	-2795	-0-	337	1	2537	3	N	-0-							-0-
01	0	2859	-0-	2859	2859	260	1	2599	3	N	-0-							-0-
02	5359 X	2500	-0-	-2859	-0-	286	1	2214	3	N	-0-							-0-
*03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	386	1	2555	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	0	132	-0-	132	132	16	1	116	3	N	-0-							-0-
11	0	93	-0-	93	225	10	1	83	3	N	-0-							-0-
12	0	134	-0-	134	359	16	1	118	3	N	-0-							-0-
01	0	121	-0-	121	480	11	1	110	3	N	-0-							-0-
02	620 N	140	-0-	-480	-0-	16	1	124	3	N	-0-							-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	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	0	12494	-0-	12494	12494	1483	1	11011	3	N	-0-							21
11	0	11327	-0-	11327	23821	1214	1	10113	3	N	-0-							21
12	0	10619	-0-	10619	34440	1246	1	9373	3	N	-0-							21
01	0	10680	-0-	10680	45120	971	1	9709	3	N	-0-							21
02	53990 X	8870	-0-	-45120	-0-	1016	1	7854	3	N	-0-							21
03	12493 X	9436	-0-	-3057	-0-	1238	1	8198	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	0	5	-0-	5	5	1	1	4	3	N	-0-							43
11	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-							43
12	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-							43
01	0	31	-0-	31	36	3	1	28	3	N	-0-							43
02	40 N	4	-0-	-36	-0-	4	3			N	-0-							43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							43

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																
WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS 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	-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-
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590																
10	0	4111	-0-	4111	4111	488	1	3623	3	N	-0-					-0-
11	8072 X	3961	-0-	-4111	-0-	425	1	3536	3	N	-0-					-0-
12	0	3958	-0-	3958	3958	465	1	3493	3	N	-0-					-0-
01	0	4104	-0-	4104	8062	373	1	3731	3	N	-0-					-0-
02	11646 X	3584	-0-	-8062	-0-	411	1	3173	3	N	-0-					-0-
*03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	503	1	3334	3	N	-0-					-0-
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678																
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	55	1	410	3	N	-0-					-0-
11	0	450	-0-	450	450	48	1	402	3	N	-0-					-0-
12	915 N	465	-0-	-450	-0-	55	1	410	3	N	-0-					-0-
01	0	465	-0-	465	465	42	1	423	3	N	-0-					-0-
02	885 N	420	-0-	-465	-0-	48	1	372	3	N	-0-					-0-
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	56	1	374	3	N	-0-					-0-
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386																
10	3100 N	8473	-0-	5373	5373	1006	1	7467	3	N	-0-					43
11	0	14299	-0-	14299	19672	1533	1	12766	3	N	-0-					43
12	3100 N	10182	-0-	7082	26754	1195	1	8987	3	N	-0-					43
01	0	8764	-0-	8764	35518	797	1	7967	3	N	-0-					43
02	41925 X	6407	-0-	-35518	-0-	734	1	5673	3	N	-0-					43
03	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	828	1	5486	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	0	248	-0-	248	248	29	1	219	3	N	-0-					78
11	0	302	-0-	302	550	32	1	270	3	N	-0-					78
12	0	211	-0-	211	761	25	1	186	3	N	-0-					78
01	0	190	-0-	190	951	17	1	173	3	N	-0-					78
02	1162 N	211	-0-	-951	-0-	24	1	187	3	N	-0-					78
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	N	-0-					78
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110																
10	0	2093	-0-	2093	2093	249	1	1844	3	N	-0-					-0-
11	0	2179	-0-	2179	4272	234	1	1945	3	N	-0-					-0-
12	0	2272	-0-	2272	6544	267	1	2005	3	N	-0-					-0-
01	0	2142	-0-	2142	8686	195	1	1947	3	N	-0-					-0-
02	2800 N	1818	-0-	-982	7704	208	1	1610	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	1554	-0-	-1546	6158	204	1	1350	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	0	35	-0-	35	35	4	1	31	3	N	-0-					16
11	0	22	-0-	22	57	2	1	20	3	N	-0-					16
12	0	22	-0-	22	79	3	1	19	3	N	-0-					16
01	0	22	-0-	22	101	2	1	20	3	N	-0-					16
02	120 N	19	-0-	-101	-0-	2	1	17	3	N	-0-					16
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					16

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	30274	-0-	30274	30274	3594	1	26680	3	N	-0-			31
11	55064 X	24790	-0-	-30274	-0-	2657	1	22133	3	N	-0-			31
12	0	19010	-0-	19010	19010	2231	1	16779	3	N	-0-			31
01	0	24880	-0-	24880	43890	2263	1	22617	3	N	-0-			31
02	62821 X	18931	-0-	-43890	-0-	2169	1	16762	3	N	-0-			31
03	30287 X	22398	-0-	-7889	-0-	2938	1	19460	3	N	-0-			31

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878														
10	0	50686	-0-	50686	50686	6018	1	44668	3	N	-0-			18
11	93635 X	42949	-0-	-50686	-0-	4604	1	38345	3	N	-0-			18
12	0	41776	-0-	41776	41776	4903	1	36873	3	N	-0-			18
01	0	47371	-0-	47371	89147	4308	1	43063	3	N	-0-			18
02	116865 X	27718	-0-	-89147	-0-	3175	1	24543	3	N	-0-			18
03	50685 X	30947	-0-	-19738	-0-	4060	1	26887	3	N	-0-			18

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716														
10	0	2087	-0-	2087	2087	248	1	1839	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2006	-0-	-994	1093	215	1	1791	3	N	-0-			-0-
12	0	2056	-0-	2056	3149	241	1	1815	3	N	-0-			-0-
01	0	2018	-0-	2018	5167	184	1	1834	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1834	-0-	-966	4201	210	1	1624	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1946	-0-	-1154	3047	255	1	1691	3	N	-0-			-0-

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780														
10	0	34806	-0-	34806	34806	4133	1	30673	3	N	-0-			23
11	66024 X	31218	-0-	-34806	-0-	3346	1	27872	3	N	-0-			23
12	0	29579	-0-	29579	29579	3471	1	26108	3	N	-0-			23
01	0	35737	-0-	35737	65316	3250	1	32487	3	N	-0-			23
02	90627 X	25311	-0-	-65316	-0-	2900	1	22411	3	N	-0-			23
03	34813 X	27429	-0-	-7384	-0-	3598	1	23831	3	N	-0-			23

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707														
10	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	139	1	1035	3	N	-0-			-0-
11	0	1069	-0-	1069	1069	115	1	954	3	N	-0-			-0-
12	2243 N	1174	-0-	-1069	-0-	138	1	1036	3	N	-0-			-0-
01	0	1118	-0-	1118	1118	102	1	1016	3	N	-0-			-0-
02	2155 N	1037	-0-	-1118	-0-	119	1	918	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	132	1	874	3	N	-0-			-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990														
10	0	257	-0-	257	1475	31	1	226	3	N	-0-			6
11	1634 N	159	-0-	-1475	-0-	17	1	142	3	N	-0-			6
12	310 N	214	-0-	-96	-0-	25	1	189	3	N	-0-			6
01	0	189	-0-	189	189	17	1	172	3	N	-0-			6
02	332 N	143	-0-	-189	-0-	16	1	127	3	N	-0-			6
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	25	1	168	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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						23
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						23
DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091												
10	0		25223	-0-	25223	25223	2995	1	22228	3	N	40
11	0		23783	-0-	23783	49006	2549	1	21234	3	N	40
12	0		24637	-0-	24637	73643	2891	1	21746	3	N	40
01	0		21050	-0-	21050	94693	1914	1	19136	3	N	40
02	108286	X	13593	-0-	-94693	-0-	1557	1	12036	3	N	40
03	19034	X	14796	-0-	-4238	-0-	1941	1	12855	3	N	40
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973												
10	12493	X	10072	-0-	-2421	-0-	1196	1	8876	3	N	15
11	0		9428	-0-	9428	9428	1011	1	8417	3	N	15
12	19131	X	9703	-0-	-9428	-0-	1139	1	8564	3	N	15
01	0		9606	-0-	9606	9606	874	1	8732	3	N	15
02	17721	X	8115	-0-	-9606	-0-	930	1	7185	3	N	15
03	10075	X	9212	-0-	-863	-0-	1208	1	8004	3	N	15
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486												
10	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	2074	1	15393	3	N	35
11	0		16712	-0-	16712	16712	1791	1	14921	3	N	35
12	0		16901	-0-	16901	33613	1984	1	14917	3	N	35
01	0		16703	-0-	16703	50316	1519	1	15184	3	N	35
02	63261	X	12945	-0-	-50316	-0-	1483	1	11462	3	N	35
03	17453	X	13688	-0-	-3765	-0-	1796	1	11892	3	N	35
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10868 - 10937												
10	0		164148	-0-	164148	183459	19489	1	144659	3	N	-0-
11	0		140480	-0-	140480	323939	15059	1	125421	3	N	-0-
12	0	W	149991	-0-	149991	473930	17603	1	132388	3	N	-0-
01	0	W	144369	-0-	144369	618299	13130	1	131239	3	N	-0-
02	0	W	54927	-0-	54927	673226	6293	1	48634	3	N	-0-
03	0	W	34986	-0-	34986	708212	4589	1	30397	3	N	-0-
FINALY RESOURCES LLC 268323												
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552												
10	679	N	160	-0-	-519	-0-	160	3			N	56
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	56
12	0		150	-0-	150	150	150	3			N	56
01	290	N	140	-0-	-150	-0-	140	3			N	56
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	3			N	56
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	56

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323														
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	662 N	152	-0-	-510	-0-	152	3			N	-0-			28
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			28
12	0	122	-0-	122	122	122	3			N	-0-			28
01	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	3			N	-0-			28
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			28
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			28
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466														
10	0	607	-0-	607	1732	201	1	406	2	N	-0-			-0-
11	2244 N	512	-0-	-1732	-0-	96	1	416	2	N	-0-			-0-
12	0	595	-0-	595	595	218	1	377	2	N	-0-			-0-
01	0	385	-0-	385	980	37	1	348	2	N	-0-			-0-
02	1195 N	215	-0-	-980	-0-	22	1	193	2	N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105														
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-
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	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	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													
10	0		153443	-0-	153443	153443	153443	2		N	-0-		-0-
11	0		144019	-0-	144019	297462	144019	2		N	-0-		-0-
12	456467 X		159005	-0-	-297462	-0-	159005	2		N	-0-		-0-
01	0		154612	-0-	154612	154612	154612	2		N	-0-		-0-
*02	256541 X		101929	-0-	-154612	-0-	101929	2		N	-0-		-0-
03	158782 X		139893	-0-	-18889	-0-	139893	2		N	-0-		-0-
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167													
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070													
10	0		-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-		28
11	0		-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-		28
12	0		-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-		28
01	0		-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-		28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-		28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-		28
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A													
10	471 N		471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-		25
11	599 N		599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-		25
12	875 N		875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-		25
01	824 N		824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-		25
02	T. A.		1096	-0-	1096	1096	1096	2		Y	-0-		25
03	T. A.		970	-0-	970	2066	970	2		Y	-0-		25
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	0		1160	-0-	1160	1160	1160	2		N	-0-		-0-
11	0		1344	-0-	1344	2504	1344	2		N	-0-		-0-
12	0		1352	-0-	1352	3856	1352	2		N	-0-		-0-
01	0		1371	-0-	1371	5227	1371	2		N	-0-		-0-
02	2800 N		1174	-0-	-1626	3601	1174	2		N	-0-		-0-
03	3100 N		1115	-0-	-1985	1616	1115	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	0		1209	-0-	1209	1209	1209	2		N	-0-		-0-
11	0		1483	-0-	1483	2692	1483	2		N	-0-		-0-
12	0		1685	-0-	1685	4377	1685	2		N	-0-		-0-
01	0		2927	-0-	2927	7304	2927	2		N	-0-		-0-
02	2800 N		2138	-0-	-662	6642	2138	2		N	-0-		-0-
03	3100 N		2080	-0-	-1020	5622	2080	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	10	11	12	01	02	03	0	1	2
10	0		720 -0-	720	720	720	2		N	-0-				-0-
11	0		633 -0-	633	1353	633	2		N	-0-				-0-
12	0		700 -0-	700	2053	700	2		N	-0-				-0-
01	0		660 -0-	660	2713	660	2		N	-0-				-0-
02	2800 N		530 -0-	-2270	443	530	2		N	-0-				-0-
03	3100 N		4930 -0-	1830	2273	4930	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	0		149 -0-	149	149	149	2		N	-0-				-0-
11	0		95 -0-	95	244	95	2		N	-0-				-0-
12	0		126 -0-	126	370	126	2		N	-0-				-0-
01	0		154 -0-	154	524	154	2		N	-0-				-0-
02	698 N		174 -0-	-524	-0-	174	2		N	-0-				-0-
03	124 N		75 -0-	-49	-0-	75	2		N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852														
10	0		167 -0-	167	167	167	2		N	-0-				-0-
11	0		164 -0-	164	331	164	2		N	-0-				-0-
12	0		156 -0-	156	487	156	2		N	-0-				-0-
01	0		154 -0-	154	641	154	2		N	-0-				-0-
02	775 N		134 -0-	-641	-0-	134	2		N	-0-				-0-
03	155 N		131 -0-	-24	-0-	131	2		N	-0-				-0-
BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616														
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	14B DENY		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735														
10	0		2944 -0-	2944	2944	2944	2		N	-0-				-0-
11	0		4146 -0-	4146	7090	4146	2		N	-0-				-0-
12	0		3096 -0-	3096	10186	3096	2		N	-0-				-0-
01	0		2831 -0-	2831	13017	2831	2		N	-0-				-0-
02	15965 X		2948 -0-	-13017	-0-	2948	2		N	-0-				-0-
03	4278 X		2310 -0-	-1968	-0-	2310	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721														
10	0		1280 -0-	1280	1280	1280	2		N	-0-				-0-
11	0		1283 -0-	1283	2563	1283	2		N	-0-				-0-
12	0		1491 -0-	1491	4054	1491	2		N	-0-				-0-
01	0		1346 -0-	1346	5400	1346	2		N	-0-				-0-
02	2800 N		1160 -0-	-1640	3760	1160	2		N	-0-				-0-
03	3100 N		1288 -0-	-1812	1948	1288	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658														
10	0		207 -0-	207	207	207	2		N	-0-				-0-
11	0		229 -0-	229	436	229	2		N	-0-				-0-
12	0		244 -0-	244	680	244	2		N	-0-				-0-
01	0		187 -0-	187	867	187	2		N	-0-				-0-
02	1019 N		152 -0-	-867	-0-	152	2		N	-0-				-0-
03	248 N		148 -0-	-100	-0-	148	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 #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	1	2	3	4	5	6	7
10	0		606 -0-	606	606	606	2	N	-0-			-0-
11	0		558 -0-	558	1164	558	2	N	-0-			-0-
12	0		551 -0-	551	1715	551	2	N	-0-			-0-
01	0		507 -0-	507	2222	507	2	N	-0-			-0-
02	2651 N		429 -0-	-2222	-0-	429	2	N	-0-			-0-
03	584 N		584 -0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
10	0		2354 -0-	2354	2354	2354	2	N	-0-			-0-
11	0		2152 -0-	2152	4506	2152	2	N	-0-			-0-
12	0		2570 -0-	2570	7076	2570	2	N	-0-			-0-
01	0		2449 -0-	2449	9525	2449	2	N	-0-			-0-
02	2800 N		1929 -0-	-871	8654	1929	2	N	-0-			-0-
03	3100 N		2376 -0-	-724	7930	2376	2	N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
10	0		690 -0-	690	690	690	2	N	-0-			-0-
11	0		313 -0-	313	1003	313	2	N	-0-			-0-
12	0		94 -0-	94	1097	94	2	N	-0-			-0-
01	0		334 -0-	334	1431	334	2	N	-0-			-0-
02	2150 N		719 -0-	-1431	-0-	719	2	N	-0-			-0-
03	765 N		765 -0-	-0-	-0-	765	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	0		1267 -0-	1267	1267	1267	2	N	-0-			-0-
11	0		1030 -0-	1030	2297	1030	2	N	-0-			-0-
12	0		904 -0-	904	3201	904	2	N	-0-			-0-
01	0		569 -0-	569	3770	569	2	N	-0-			-0-
02	2800 N		128 -0-	-2672	1098	128	2	N	-0-			-0-
03	1652 N		554 -0-	-1098	-0-	554	2	N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
10	0		559 -0-	559	559	559	2	N	-0-			-0-
11	0		753 -0-	753	1312	753	2	N	-0-			-0-
12	0		645 -0-	645	1957	645	2	N	-0-			-0-
01	0		724 -0-	724	2681	724	2	N	-0-			-0-
02	2800 N		592 -0-	-2208	473	592	2	N	-0-			-0-
03	924 N		451 -0-	-473	-0-	451	2	N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
10	0		5007 -0-	5007	5007	5007	2	N	-0-			-0-
11	0		1821 -0-	1821	6828	1821	2	N	-0-			-0-
12	0		3870 -0-	3870	10698	3870	2	N	-0-			-0-
01	0		3080 -0-	3080	13778	3080	2	N	-0-			-0-
02	15967 X		2189 -0-	-13778	-0-	2189	2	N	-0-			-0-
03	3875 X		1583 -0-	-2292	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
10	0		12 -0-	12	12	12	2	N	-0-			-0-
11	0		2 -0-	2	14	2	2	N	-0-			-0-
12	0		18 -0-	18	32	18	2	N	-0-			-0-
01	0		9 -0-	9	41	9	2	N	-0-			-0-
02	47 N		6 -0-	-41	-0-	6	2	N	-0-			-0-
03	31 N		11 -0-	-20	-0-	11	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 #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1757	-0-	1757	1757	1757	2			N	-0-			-0-
11	0	1686	-0-	1686	3443	1686	2			N	-0-			-0-
12	0	1326	-0-	1326	4769	1326	2			N	-0-			-0-
01	0	1334	-0-	1334	6103	1334	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1460	-0-	-1340	4763	1460	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1569	-0-	-1531	3232	1569	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061														
10	0	715	-0-	715	715	715	2			N	-0-			-0-
11	0	6179	-0-	6179	6894	6179	2			N	-0-			-0-
12	0	5160	-0-	5160	12054	5160	2			N	-0-			-0-
01	0	4158	-0-	4158	16212	4158	2			N	-0-			-0-
02	19017 X	2805	-0-	-16212	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786														
10	0	3320	-0-	3320	3320	3320	2			N	-0-			-0-
11	0	2556	-0-	2556	5876	2556	2			N	-0-			-0-
12	0	3919	-0-	3919	9795	3919	2			N	-0-			-0-
01	0	3860	-0-	3860	13655	3860	2			N	-0-			-0-
02	16933 X	3278	-0-	-13655	-0-	3278	2			N	-0-			-0-
03	3906 X	3110	-0-	-796	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968														
10	0	719	-0-	719	719	719	2			N	-0-			-0-
11	0	368	-0-	368	1087	368	2			N	-0-			-0-
12	0	117	-0-	117	1204	117	2			N	-0-			-0-
01	0	2002	-0-	2002	3206	2002	2			N	-0-			-0-
02	6453 X	3247	-0-	-3206	-0-	3247	2			N	-0-			-0-
03	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888														
10	0	8760	-0-	8760	8760	8760	2			N	-0-			-0-
11	0	5877	-0-	5877	14637	5877	2			N	-0-			-0-
12	0	4370	-0-	4370	19007	4370	2			N	-0-			-0-
01	0	4173	-0-	4173	23180	4173	2			N	-0-			-0-
02	26803 X	3623	-0-	-23180	-0-	3623	2			N	-0-			-0-
03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT IIII WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670														
10	0	4432	-0-	4432	4432	4432	2			N	-0-			-0-
11	0	4002	-0-	4002	8434	4002	2			N	-0-			-0-
12	0	2815	-0-	2815	11249	2815	2			N	-0-			-0-
01	0	4231	-0-	4231	15480	4231	2			N	-0-			-0-
02	18955 X	3475	-0-	-15480	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
03	4433 X	3777	-0-	-656	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005														
10	0	1131	-0-	1131	1131	1131	2			N	-0-			-0-
11	0	1160	-0-	1160	2291	1160	2			N	-0-			-0-
12	0	1314	-0-	1314	3605	1314	2			N	-0-			-0-
01	0	826	-0-	826	4431	826	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	641	-0-	-2159	2272	641	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1070	-0-	-2030	242	1070	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427										COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	607	-0-		607	607	607	2			N	-0-				-0-
11	0	177	-0-		177	784	177	2			N	-0-				-0-
12	0	425	-0-		425	1209	425	2			N	-0-				-0-
01	0	525	-0-		525	1734	525	2			N	-0-				-0-
02	2110 N	376	-0-		-1734	-0-	376	2			N	-0-				-0-
03	434 N	390	-0-		-44	-0-	390	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835										COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078						
10	0	903	-0-		903	903	903	2			N	-0-				-0-
11	0	856	-0-		856	1759	856	2			N	-0-				-0-
12	0	968	-0-		968	2727	968	2			N	-0-				-0-
01	0	939	-0-		939	3666	939	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	897	-0-		-1903	1763	897	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1403	-0-		-1697	66	1403	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939										COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034						
10	0	624	-0-		624	624	624	2			N	-0-				-0-
11	0	779	-0-		779	1403	779	2			N	-0-				-0-
12	0	353	-0-		353	1756	353	2			N	-0-				-0-
01	0	822	-0-		822	2578	822	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	590	-0-		-2210	368	590	2			N	-0-				-0-
03	675 N	307	-0-		-368	-0-	307	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	0	840	-0-		840	840	840	2			N	-0-				-0-
11	0	2247	-0-		2247	3087	2247	2			N	-0-				-0-
12	0	2223	-0-		2223	5310	2223	2			N	-0-				-0-
01	0	1057	-0-		1057	6367	1057	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1173	-0-		-1627	4740	1173	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1550	-0-		-1550	3190	1550	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038										COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838						
10	0	5709	-0-		5709	5709	5709	2			N	-0-				-0-
11	0	5241	-0-		5241	10950	5241	2			N	-0-				-0-
12	0	5594	-0-		5594	16544	5594	2			N	-0-				-0-
01	0	5801	-0-		5801	22345	5801	2			N	-0-				-0-
02	25791 X	3446	-0-		-22345	-0-	3446	2			N	-0-				-0-
03	5704 X	3866	-0-		-1838	-0-	3866	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932										COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202						
10	0	2999	-0-		2999	2999	2999	2			N	-0-				-0-
11	0	2956	-0-		2956	5955	2956	2			N	-0-				-0-
12	0	6927	-0-		6927	12882	6927	2			N	-0-				-0-
01	0	4540	-0-		4540	17422	4540	2			N	-0-				-0-
02	21175 X	3753	-0-		-17422	-0-	3753	2			N	-0-				-0-
03	3941 X	3941	-0-		-0-	-0-	3941	2			N	-0-				-0-
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576										COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708						
10	0	528	-0-		528	528	528	2			N	-0-				-0-
11	0	415	-0-		415	943	415	2			N	-0-				-0-
12	0	196	-0-		196	1139	196	2			N	-0-				-0-
01	0	236	-0-		236	1375	236	2			N	-0-				-0-
02	1673 N	298	-0-		-1375	-0-	298	2			N	-0-				-0-
03	278 N	278	-0-		-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1007	-0-	1007	1007	1007	2			N	-0-				-0-
11	0	780	-0-	780	1787	780	2			N	-0-				-0-
12	0	671	-0-	671	2458	671	2			N	-0-				-0-
01	0	1390	-0-	1390	3848	1390	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	532	-0-	-2268	1580	532	2			N	-0-				-0-
03	2743 N	1163	-0-	-1580	-0-	1163	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754															
10	0	1807	-0-	1807	1807	1807	2			N	-0-				-0-
11	0	1719	-0-	1719	3526	1719	2			N	-0-				-0-
12	0	1684	-0-	1684	5210	1684	2			N	-0-				-0-
01	0	1662	-0-	1662	6872	1662	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1431	-0-	-1369	5503	1431	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1582	-0-	-1518	3985	1582	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578															
10	0	113	-0-	113	113	113	2			N	-0-				-0-
11	0	67	-0-	67	180	67	2			N	-0-				-0-
12	0	72	-0-	72	252	72	2			N	-0-				-0-
01	0	1317	-0-	1317	1569	1317	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	5579	-0-	2779	4348	5579	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	4550	-0-	1450	5798	4550	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	0	463	-0-	463	463	463	2			N	-0-				-0-
11	0	491	-0-	491	954	491	2			N	-0-				-0-
12	0	496	-0-	496	1450	496	2			N	-0-				-0-
01	0	463	-0-	463	1913	463	2			N	-0-				-0-
02	2273 N	360	-0-	-1913	-0-	360	2			N	-0-				-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	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	0	2534	-0-	2534	2534	2534	2			N	-0-				-0-
11	0	2530	-0-	2530	5064	2530	2			N	-0-				-0-
12	0	1547	-0-	1547	6611	1547	2			N	-0-				-0-
01	0	1482	-0-	1482	8093	1482	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	2008	-0-	-792	7301	2008	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	2185	-0-	-915	6386	2185	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	0	546	-0-	546	546	546	2			N	-0-				-0-
11	0	283	-0-	283	829	283	2			N	-0-				-0-
12	0	281	-0-	281	1110	281	2			N	-0-				-0-
01	0	522	-0-	522	1632	522	2			N	-0-				-0-
02	1929 N	297	-0-	-1632	-0-	297	2			N	-0-				-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549															
10	0	1666	-0-	1666	1666	1666	2			N	-0-				-0-
11	0	1723	-0-	1723	3389	1723	2			N	-0-				-0-
12	0	1904	-0-	1904	5293	1904	2			N	-0-				-0-
01	0	2123	-0-	2123	7416	2123	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1339	-0-	-1461	5955	1339	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1175	-0-	-1925	4030	1175	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	397	-0-	397	397	397	2			N	-0-				-0-
11	769 N	372	-0-	-397	-0-	372	2			N	-0-				-0-
12	0	464	-0-	464	464	464	2			N	-0-				-0-
01	0	432	-0-	432	896	432	2			N	-0-				-0-
02	1175 N	279	-0-	-896	-0-	279	2			N	-0-				-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-				-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118															
10	0	583	-0-	583	583	583	2			N	-0-				-0-
11	0	676	-0-	676	1259	676	2			N	-0-				-0-
12	0	1499	-0-	1499	2758	1499	2			N	-0-				-0-
01	0	828	-0-	828	3586	828	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	377	-0-	-2423	1163	377	2			N	-0-				-0-
03	1466 N	303	-0-	-1163	-0-	303	2			N	-0-				-0-
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466															
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-
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020															
10	0	2036	-0-	2036	2036	2036	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	1870	-0-	-1130	906	1870	2			N	-0-				-0-
12	0	1860	-0-	1860	2766	1860	2			N	-0-				-0-
01	0	1677	-0-	1677	4443	1677	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1429	-0-	-1371	3072	1429	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1873	-0-	-1227	1845	1873	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	0	3584	-0-	3584	3584	3584	2			N	-0-				-0-
11	0	3580	-0-	3580	7164	3580	2			N	-0-				-0-
12	0	642	-0-	642	7806	642	2			N	-0-				-0-
01	0	471	-0-	471	8277	471	2			N	-0-				-0-
02	12786 X	4509	-0-	-8277	-0-	4509	2			N	-0-				-0-
03	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030															
10	0	2956	-0-	2956	2956	2956	2			N	-0-				-0-
11	0	2970	-0-	2970	5926	2970	2			N	-0-				-0-
12	0	2627	-0-	2627	8553	2627	2			N	-0-				-0-
01	0	2527	-0-	2527	11080	2527	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1961	-0-	-839	10241	1961	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1295	-0-	-1805	8436	1295	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	0	4821	-0-	4821	4821	4821	2			N	-0-				-0-
11	0	4015	-0-	4015	8836	4015	2			N	-0-				-0-
12	0	3273	-0-	3273	12109	3273	2			N	-0-				-0-
01	0	3136	-0-	3136	15245	3136	2			N	-0-				-0-
02	18420 X	3175	-0-	-15245	-0-	3175	2			N	-0-				-0-
03	3844 X	3212	-0-	-632	-0-	3212	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	5195	-0-	5195	5195	5195	2	N	-0-					-0-
11	0	4971	-0-	4971	10166	4971	2	N	-0-					-0-
12	0	5255	-0-	5255	15421	5255	2	N	-0-					-0-
01	0	3880	-0-	3880	19301	3880	2	N	-0-					-0-
02	22650 X	3349	-0-	-19301	-0-	3349	2	N	-0-					-0-
03	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	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	0	1749	-0-	1749	1749	1749	2	N	-0-					-0-
11	0	4273	-0-	4273	6022	4273	2	N	-0-					-0-
12	0	1710	-0-	1710	7732	1710	2	N	-0-					-0-
01	0	3167	-0-	3167	10899	3167	2	N	-0-					-0-
02	12967 X	2068	-0-	-10899	-0-	2068	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	1148	-0-	-2324	-0-	1148	2	N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978														
10	0	538	-0-	538	538	538	2	N	-0-					-0-
11	0	656	-0-	656	1194	656	2	N	-0-					-0-
12	0	730	-0-	730	1924	730	2	N	-0-					-0-
01	0	450	-0-	450	2374	450	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	656	-0-	-2144	230	656	2	N	-0-					-0-
03	744 N	248	-0-	-496	-0-	248	2	N	-0-					-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827														
10	0	1180	-0-	1180	1180	1180	2	N	-0-					-0-
11	0	1154	-0-	1154	2334	1154	2	N	-0-					-0-
12	0	1115	-0-	1115	3449	1115	2	N	-0-					-0-
01	0	1144	-0-	1144	4593	1144	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1093	-0-	-1707	2886	1093	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	998	-0-	-2102	784	998	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	0	1746	-0-	1746	1746	1746	2	N	-0-					-0-
11	0	1552	-0-	1552	3298	1552	2	N	-0-					-0-
12	0	1679	-0-	1679	4977	1679	2	N	-0-					-0-
01	0	1519	-0-	1519	6496	1519	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	611	-0-	-2189	4307	611	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1056	-0-	-2044	2263	1056	2	N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970														
10	0	2050	-0-	2050	2050	2050	2	N	-0-					-0-
11	0	2546	-0-	2546	4596	2546	2	N	-0-					-0-
12	0	2600	-0-	2600	7196	2600	2	N	-0-					-0-
01	0	3523	-0-	3523	10719	3523	2	N	-0-					-0-
02	12908 X	2189	-0-	-10719	-0-	2189	2	N	-0-					-0-
03	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	2447	-0-	2447	2447	2447	2	N	-0-					-0-
11	0	2505	-0-	2505	4952	2505	2	N	-0-					-0-
12	0	2812	-0-	2812	7764	2812	2	N	-0-					-0-
01	0	2445	-0-	2445	10209	2445	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1825	-0-	-975	9234	1825	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1907	-0-	-1193	8041	1907	2	N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264														
10	0	1450	-0-	1450	1450	1450	2	N	-0-					-0-
11	0	1346	-0-	1346	2796	1346	2	N	-0-					-0-
12	0	1343	-0-	1343	4139	1343	2	N	-0-					-0-
01	0	1294	-0-	1294	5433	1294	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1153	-0-	-1647	3786	1153	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1236	-0-	-1864	1922	1236	2	N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903														
10	0	1963	-0-	1963	1963	1963	2	N	-0-					-0-
11	0	1493	-0-	1493	3456	1493	2	N	-0-					-0-
12	0	1780	-0-	1780	5236	1780	2	N	-0-					-0-
01	0	2100	-0-	2100	7336	2100	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1799	-0-	-1001	6335	1799	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1410	-0-	-1690	4645	1410	2	N	-0-					-0-
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501														
10	0	158	-0-	158	158	158	2	N	-0-					-0-
11	0	144	-0-	144	302	144	2	N	-0-					-0-
12	0	121	-0-	121	423	121	2	N	-0-					-0-
01	0	99	-0-	99	522	99	2	N	-0-					-0-
02	627 N	105	-0-	-522	-0-	105	2	N	-0-					-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	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	0	107	-0-	107	107	107	2	N	-0-					-0-
11	0	89	-0-	89	196	89	2	N	-0-					-0-
12	0	116	-0-	116	312	116	2	N	-0-					-0-
01	0	124	-0-	124	436	124	2	N	-0-					-0-
02	518 N	82	-0-	-436	-0-	82	2	N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	0	3683	-0-	3683	3683	3683	2	N	-0-					-0-
11	0	2334	-0-	2334	6017	2334	2	N	-0-					-0-
12	0	4057	-0-	4057	10074	4057	2	N	-0-					-0-
01	0	3472	-0-	3472	13546	3472	2	N	-0-					-0-
02	16544 X	2998	-0-	-13546	-0-	2998	2	N	-0-					-0-
03	4061 X	3167	-0-	-894	-0-	3167	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	0	4732	-0-	4732	4732	4732	2	N	-0-					-0-
11	0	4234	-0-	4234	8966	4234	2	N	-0-					-0-
12	0	3735	-0-	3735	12701	3735	2	N	-0-					-0-
01	0	5414	-0-	5414	18115	5414	2	N	-0-					-0-
02	21889 X	3774	-0-	-18115	-0-	3774	2	N	-0-					-0-
03	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	971	-0-	971	971	971	971	2		N	-0-				-0-
11	0	567	-0-	567	1538	567	567	2		N	-0-				-0-
12	0	749	-0-	749	2287	749	749	2		N	-0-				-0-
01	0	592	-0-	592	2879	592	592	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	538	-0-	-2262	617	538	538	2		N	-0-				-0-
03	1245 N	628	-0-	-617	-0-	628	628	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	0	3289	-0-	3289	3289	3289	3289	2		N	-0-				-0-
11	0	3343	-0-	3343	6632	3343	3343	2		N	-0-				-0-
12	0	2578	-0-	2578	9210	2578	2578	2		N	-0-				-0-
01	0	2657	-0-	2657	11867	2657	2657	2		N	-0-				-0-
02	14987 X	3120	-0-	-11867	-0-	3120	3120	2		N	-0-				-0-
03	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	3079	3079	2		N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776															
10	0	53	-0-	53	53	53	53	2		N	-0-				-0-
11	0	107	-0-	107	160	107	107	2		N	-0-				-0-
12	0	78	-0-	78	238	78	78	2		N	-0-				-0-
01	0	161	-0-	161	399	161	161	2		N	-0-				-0-
02	527 N	128	-0-	-399	-0-	128	128	2		N	-0-				-0-
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	55	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	0	1929	-0-	1929	1929	1929	1929	2		N	-0-				-0-
11	0	1781	-0-	1781	3710	1781	1781	2		N	-0-				-0-
12	0	1611	-0-	1611	5321	1611	1611	2		N	-0-				-0-
01	0	1057	-0-	1057	6378	1057	1057	2		N	-0-				-0-
02	7096 X	718	-0-	-6378	-0-	718	718	2		N	-0-				-0-
03	1922 X	700	-0-	-1222	-0-	700	700	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673															
10	0	4261	-0-	4261	4261	4261	4261	2		N	-0-				-0-
11	0	1547	-0-	1547	5808	1547	1547	2		N	-0-				-0-
12	0	429	-0-	429	6237	429	429	2		N	-0-				-0-
01	0	341	-0-	341	6578	341	341	2		N	-0-				-0-
02	7137 X	559	-0-	-6578	-0-	559	559	2		N	-0-				-0-
03	1271 X	581	-0-	-690	-0-	581	581	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	0	791	-0-	791	791	791	791	2		N	-0-				-0-
11	0	761	-0-	761	1552	761	761	2		N	-0-				-0-
12	0	812	-0-	812	2364	812	812	2		N	-0-				-0-
01	0	786	-0-	786	3150	786	786	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	685	-0-	-2115	1035	685	685	2		N	-0-				-0-
03	1769 N	734	-0-	-1035	-0-	734	734	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773															
10	0	3585	-0-	3585	3585	3585	3585	2		N	-0-				-0-
11	0	3371	-0-	3371	6956	3371	3371	2		N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	6956	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-
01	0	5862	-0-	5862	12818	5862	5862	2		N	-0-				-0-
02	15231 X	2413	-0-	-12818	-0-	2413	2413	2		N	-0-				-0-
03	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	5625	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 #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	996	-0-	996	996	996 2				N	-0-			-0-
11	0	984	-0-	984	1980	984 2				N	-0-			-0-
12	0	958	-0-	958	2938	958 2				N	-0-			-0-
01	0	974	-0-	974	3912	974 2				N	-0-			-0-
02	2800 N	939	-0-	-1861	2051	939 2				N	-0-			-0-
03	3100 N	1675	-0-	-1425	626	1675 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	0	2704	-0-	2704	2704	2704 2				N	-0-			-0-
11	0	2778	-0-	2778	5482	2778 2				N	-0-			-0-
12	0	2712	-0-	2712	8194	2712 2				N	-0-			-0-
01	0	2521	-0-	2521	10715	2521 2				N	-0-			-0-
02	12767 X	2052	-0-	-10715	-0-	2052 2				N	-0-			-0-
03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2				N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860														
10	0	1567	-0-	1567	1567	1567 2				N	-0-			-0-
11	0	1409	-0-	1409	2976	1409 2				N	-0-			-0-
12	0	1351	-0-	1351	4327	1351 2				N	-0-			-0-
01	0	1995	-0-	1995	6322	1995 2				N	-0-			-0-
02	2800 N	1097	-0-	-1703	4619	1097 2				N	-0-			-0-
03	3100 N	2246	-0-	-854	3765	2246 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	0	88	-0-	88	88	88 2				N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	120	32 2				N	-0-			-0-
12	0	24	-0-	24	144	24 2				N	-0-			-0-
01	0	71	-0-	71	215	71 2				N	-0-			-0-
02	237 N	22	-0-	-215	-0-	22 2				N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 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	0	482	-0-	482	482	482 2				N	-0-			-0-
11	0	296	-0-	296	778	296 2				N	-0-			-0-
12	0	134	-0-	134	912	134 2				N	-0-			-0-
01	0	1468	-0-	1468	2380	1468 2				N	-0-			-0-
02	2800 N	504	-0-	-2296	84	504 2				N	-0-			-0-
03	499 N	415	-0-	-84	-0-	415 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	0	1071	-0-	1071	1071	1071 2				N	-0-			-0-
11	0	1123	-0-	1123	2194	1123 2				N	-0-			-0-
12	0	1553	-0-	1553	3747	1553 2				N	-0-			-0-
01	0	1698	-0-	1698	5445	1698 2				N	-0-			-0-
02	2800 N	1449	-0-	-1351	4094	1449 2				N	-0-			-0-
03	3100 N	975	-0-	-2125	1969	975 2				N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997														
10	0	927	-0-	927	927	927 2				N	-0-			-0-
11	0	913	-0-	913	1840	913 2				N	-0-			-0-
12	0	857	-0-	857	2697	857 2				N	-0-			-0-
01	0	771	-0-	771	3468	771 2				N	-0-			-0-
02	2800 N	549	-0-	-2251	1217	549 2				N	-0-			-0-
03	3100 N	2085	-0-	-1015	202	2085 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 #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	0	158	-0-	158	158	158	158	2		N	-0-		-0-
11	0	950	-0-	950	1108	950	950	2		N	-0-		-0-
12	0	27	-0-	27	1135	27	27	2		N	-0-		-0-
01	0	34	-0-	34	1169	34	34	2		N	-0-		-0-
02	1203 N	34	-0-	-1169	-0-	34	34	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	9620	-0-	6520	6520	9620	9620	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	0	2430	-0-	2430	2430	2430	2430	2		N	-0-		-0-
11	0	1475	-0-	1475	3905	1475	1475	2		N	-0-		-0-
12	0	80	-0-	80	3985	80	80	2		N	-0-		-0-
01	0	2650	-0-	2650	6635	2650	2650	2		N	-0-		-0-
02	8846 X	2211	-0-	-6635	-0-	2211	2211	2		N	-0-		-0-
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3670	2		N	-0-		-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006													
10	0	5633	-0-	5633	5633	5633	5633	2		N	-0-		-0-
11	0	3194	-0-	3194	8827	3194	3194	2		N	-0-		-0-
12	0	5406	-0-	5406	14233	5406	5406	2		N	-0-		-0-
01	0	4154	-0-	4154	18387	4154	4154	2		N	-0-		-0-
02	26002 X	7615	-0-	-18387	-0-	7615	7615	2		N	-0-		-0-
03	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	8749	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	0	2427	-0-	2427	2427	2427	2427	2		N	-0-		-0-
11	0	2136	-0-	2136	4563	2136	2136	2		N	-0-		-0-
12	0	2984	-0-	2984	7547	2984	2984	2		N	-0-		-0-
01	0	2584	-0-	2584	10131	2584	2584	2		N	-0-		-0-
02	12593 X	2462	-0-	-10131	-0-	2462	2462	2		N	-0-		-0-
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3207	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	0	4178	-0-	4178	4178	4178	4178	2		N	-0-		-0-
11	0	3627	-0-	3627	7805	3627	3627	2		N	-0-		-0-
12	0	3221	-0-	3221	11026	3221	3221	2		N	-0-		-0-
01	0	1084	-0-	1084	12110	1084	1084	2		N	-0-		-0-
02	12847 X	737	-0-	-12110	-0-	737	737	2		N	-0-		-0-
03	4185 X	246	-0-	-3939	-0-	246	246	2		N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884													
10	0	1239	-0-	1239	1239	1239	1239	2		N	-0-		-0-
11	0	1326	-0-	1326	2565	1326	1326	2		N	-0-		-0-
12	0	1442	-0-	1442	4007	1442	1442	2		N	-0-		-0-
01	0	1469	-0-	1469	5476	1469	1469	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1294	-0-	-1506	3970	1294	1294	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1515	-0-	-1585	2385	1515	1515	2		N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186													
10	0	1045	-0-	1045	1045	1045	1045	2		N	-0-		-0-
11	0	1498	-0-	1498	2543	1498	1498	2		N	-0-		-0-
12	0	1094	-0-	1094	3637	1094	1094	2		N	-0-		-0-
01	0	1044	-0-	1044	4681	1044	1044	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1258	-0-	-1542	3139	1258	1258	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1554	-0-	-1546	1593	1554	1554	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 #: 9 RRCID -> 190639										COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	1456	-0-		1456		1456	1456	2				N	-0-					-0-	
11	0	1416	-0-		1416		2872	1416	2				N	-0-					-0-	
12	0	1415	-0-		1415		4287	1415	2				N	-0-					-0-	
01	0	1364	-0-		1364		5651	1364	2				N	-0-					-0-	
02	2800 N	2615	-0-		-185		5466	2615	2				N	-0-					-0-	
03	3100 N	2842	-0-		-258		5208	2842	2				N	-0-					-0-	
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772										COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834										
10	0	4115	-0-		4115		4115	4115	2				N	-0-					-0-	
11	0	3979	-0-		3979		8094	3979	2				N	-0-					-0-	
12	0	3899	-0-		3899		11993	3899	2				N	-0-					-0-	
01	0	4332	-0-		4332		16325	4332	2				N	-0-					-0-	
02	20011 X	3686	-0-		-16325		-0-	3686	2				N	-0-					-0-	
03	3856 X	3856	-0-		-0-		-0-	3856	2				N	-0-					-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262										COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078										
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-	
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267										COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739										
10	0	884	-0-		884		884	884	2				N	-0-					-0-	
11	0	935	-0-		935		1819	935	2				N	-0-					-0-	
12	0	5675	-0-		5675		7494	5675	2				N	-0-					-0-	
01	0	2206	-0-		2206		9700	2206	2				N	-0-					-0-	
02	13483 X	3783	-0-		-9700		-0-	3783	2				N	-0-					-0-	
03	5332 X	654	-0-		-4678		-0-	654	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	0	4109	-0-		4109		6630	4109	2				N	-0-					-0-	
11	0	3656	-0-		3656		10286	3656	2				N	-0-					-0-	
12	0	3361	-0-		3361		13647	3361	2				N	-0-					-0-	
01	0	3334	-0-		3334		16981	3334	2				N	-0-					-0-	
02	19728 X	2747	-0-		-16981		-0-	2747	2				N	-0-					-0-	
03	3038 X	3001	-0-		-37		-0-	3001	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	0	1727	-0-		1727		1727	1727	2				N	-0-					-0-	
11	0	2935	-0-		2935		4662	2935	2				N	-0-					-0-	
12	0	2203	-0-		2203		6865	2203	2				N	-0-					-0-	
01	0	2480	-0-		2480		9345	2480	2				N	-0-					-0-	
02	11463 X	2118	-0-		-9345		-0-	2118	2				N	-0-					-0-	
03	2790 X	1628	-0-		-1162		-0-	1628	2				N	-0-					-0-	
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337										COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656										
10	0	5397	-0-		5397		5397	5397	2				N	-0-					-0-	
11	0	5283	-0-		5283		10680	5283	2				N	-0-					-0-	
12	0	5180	-0-		5180		15860	5180	2				N	-0-					-0-	
01	0	5303	-0-		5303		21163	5303	2				N	-0-					-0-	
02	25466 X	4303	-0-		-21163		-0-	4303	2				N	-0-					-0-	
03	4823 X	4823	-0-		-0-		-0-	4823	2				N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	247	-0-	247	247	247	2			N	-0-		-0-
11		152	-0-	152	399	152	2			N	-0-		-0-
12	0	129	-0-	129	528	129	2			N	-0-		-0-
01	0	219	-0-	219	747	219	2			N	-0-		-0-
02	1016 N	269	-0-	-747	-0-	269	2			N	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940													
10	0	413	-0-	413	413	413	2			N	-0-		-0-
11	0	873	-0-	873	1286	873	2			N	-0-		-0-
12	0	491	-0-	491	1777	491	2			N	-0-		-0-
01	0	1076	-0-	1076	2853	1076	2			N	-0-		-0-
02	3483 X	630	-0-	-2853	-0-	630	2			N	-0-		-0-
03	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-		-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657													
10	0	521	-0-	521	521	521	2			N	-0-		-0-
11	0	548	-0-	548	1069	548	2			N	-0-		-0-
12	0	624	-0-	624	1693	624	2			N	-0-		-0-
01	0	379	-0-	379	2072	379	2			N	-0-		-0-
02	2357 N	285	-0-	-2072	-0-	285	2			N	-0-		-0-
03	620 N	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-		-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866													
10	0	5082	-0-	5082	5082	5082	2			N	-0-		-0-
11	0	5028	-0-	5028	10110	5028	2			N	-0-		-0-
12	0	4302	-0-	4302	14412	4302	2			N	-0-		-0-
01	0	4961	-0-	4961	19373	4961	2			N	-0-		-0-
02	22945 X	3572	-0-	-19373	-0-	3572	2			N	-0-		-0-
03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-		-0-
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892													
10	0	126	-0-	126	126	126	2			N	-0-		-0-
11	0	85	-0-	85	211	85	2			N	-0-		-0-
12	0	201	-0-	201	412	201	2			N	-0-		-0-
01	0	166	-0-	166	578	166	2			N	-0-		-0-
02	688 N	110	-0-	-578	-0-	110	2			N	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	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	0	2920	-0-	2920	2920	2920	2			N	-0-		113
11	0	2665	-0-	2665	5585	2665	2			N	-0-		113
12	0	1849	-0-	1849	7434	1849	2			N	-0-		113
01	0	2630	-0-	2630	10064	2630	2			N	-0-		113
02	11626 X	1562	-0-	-10064	-0-	1562	2			N	-0-		113
03	2914 X	2389	-0-	-525	-0-	2389	2			N	-0-		113
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994													
10	0	980	-0-	980	980	980	2			N	-0-		-0-
11	0	998	-0-	998	1978	998	2			N	-0-		-0-
12	0	635	-0-	635	2613	635	2			N	-0-		-0-
01	0	862	-0-	862	3475	862	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	488	-0-	-2312	1163	488	2			N	-0-		-0-
03	1790 N	627	-0-	-1163	-0-	627	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	1737	-0-	1737	1737	2	1737	2	N	-0-				-0-
11	0	4284	-0-	4284	6021	2	4284	2	N	-0-				-0-
12	0	4699	-0-	4699	10720	2	4699	2	N	-0-				-0-
01	0	1826	-0-	1826	12546	2	1826	2	N	-0-				-0-
02	14456 X	1910	-0-	-12546	-0-	2	1910	2	N	-0-				-0-
03	4712 X	4470	-0-	-242	-0-	2	4470	2	N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787														
10	0	3566	-0-	3566	3566	2	3566	2	N	-0-				-0-
11	0	4432	-0-	4432	7998	2	4432	2	N	-0-				-0-
12	0	4593	-0-	4593	12591	2	4593	2	N	-0-				-0-
01	0	3945	-0-	3945	16536	2	3945	2	N	-0-				-0-
02	20046 X	3510	-0-	-16536	-0-	2	3510	2	N	-0-				-0-
03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	2	4138	2	N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984														
10	0	1538	-0-	1538	1538	2	1538	2	N	-0-				-0-
11	0	1617	-0-	1617	3155	2	1617	2	N	-0-				-0-
12	0	1784	-0-	1784	4939	2	1784	2	N	-0-				-0-
01	0	1786	-0-	1786	6725	2	1786	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1505	-0-	-1295	5430	2	1505	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	13093	-0-	9993	15423	2	13093	2	N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953														
10	0	261	-0-	261	261	2	261	2	N	-0-				-0-
11	0	211	-0-	211	472	2	211	2	N	-0-				-0-
12	0	490	-0-	490	962	2	490	2	N	-0-				-0-
01	0	102	-0-	102	1064	2	102	2	N	-0-				-0-
02	1413 N	349	-0-	-1064	-0-	2	349	2	N	-0-				-0-
03	496 N	311	-0-	-185	-0-	2	311	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	0	665	-0-	665	665	2	665	2	N	-0-				-0-
11	0	1376	-0-	1376	2041	2	1376	2	N	-0-				-0-
12	0	1318	-0-	1318	3359	2	1318	2	N	-0-				-0-
01	0	1405	-0-	1405	4764	2	1405	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1191	-0-	-1609	3155	2	1191	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1464	-0-	-1636	1519	2	1464	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	0	558	-0-	558	558	2	558	2	N	-0-				-0-
11	0	663	-0-	663	1221	2	663	2	N	-0-				-0-
12	0	736	-0-	736	1957	2	736	2	N	-0-				-0-
01	0	633	-0-	633	2590	2	633	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	436	-0-	-2364	226	2	436	2	N	-0-				-0-
03	758 N	532	-0-	-226	-0-	2	532	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	0	1694	-0-	1694	1694	2	1694	2	N	-0-				-0-
11	0	1182	-0-	1182	2876	2	1182	2	N	-0-				-0-
12	0	1594	-0-	1594	4470	2	1594	2	N	-0-				-0-
01	0	1829	-0-	1829	6299	2	1829	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1663	-0-	-1137	5162	2	1663	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1603	-0-	-1497	3665	2	1603	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-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	0	462	-0-	462	462	462	2			N	-0-		-0-
11	0	560	-0-	560	1022	560	2			N	-0-		-0-
12	0	371	-0-	371	1393	371	2			N	-0-		-0-
01	0	762	-0-	762	2155	762	2			N	-0-		-0-
02	2241 N	86	-0-	-2155	-0-	86	2			N	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890													
10	0	2157	-0-	2157	2157	2157	2			N	-0-		-0-
11	0	2054	-0-	2054	4211	2054	2			N	-0-		-0-
12	0	1658	-0-	1658	5869	1658	2			N	-0-		-0-
01	0	2304	-0-	2304	8173	2304	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1623	-0-	-1177	6996	1623	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	2247	-0-	-853	6143	2247	2			N	-0-		-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051													
10	0	2766	-0-	2766	2766	2766	2			N	-0-		-0-
11	0	3134	-0-	3134	5900	3134	2			N	-0-		-0-
12	0	2050	-0-	2050	7950	2050	2			N	-0-		-0-
01	0	2610	-0-	2610	10560	2610	2			N	-0-		-0-
02	12612 X	2052	-0-	-10560	-0-	2052	2			N	-0-		-0-
03	3224 X	1942	-0-	-1282	-0-	1942	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													
10	0	487	-0-	487	487	487	2			N	-0-		-0-
11	0	1098	-0-	1098	1585	1098	2			N	-0-		-0-
12	0	754	-0-	754	2339	754	2			N	-0-		-0-
01	0	1183	-0-	1183	3522	1183	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1056	-0-	-1744	1778	1056	2			N	-0-		-0-
03	2917 N	1139	-0-	-1778	-0-	1139	2			N	-0-		-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758													
10	0	1499	-0-	1499	1499	1499	2			N	-0-		-0-
11	0	1484	-0-	1484	2983	1484	2			N	-0-		-0-
12	0	1380	-0-	1380	4363	1380	2			N	-0-		-0-
01	0	1323	-0-	1323	5686	1323	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1193	-0-	-1607	4079	1193	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	1097	-0-	-2003	2076	1097	2			N	-0-		-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981													
10	0	2585	-0-	2585	2585	2585	2			N	-0-		-0-
11	0	2526	-0-	2526	5111	2526	2			N	-0-		-0-
12	0	1833	-0-	1833	6944	1833	2			N	-0-		-0-
01	0	1501	-0-	1501	8445	1501	2			N	-0-		-0-
02	10354 X	1909	-0-	-8445	-0-	1909	2			N	-0-		-0-
03	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	2527	-0-	2527	2527	2527 2				N	-0-			64
11	0	2450	-0-	2450	4977	2450 2				N	-0-			64
12	0	2133	-0-	2133	7110	2133 2				N	-0-			64
01	0	2517	-0-	2517	9627	2517 2				N	-0-			64
02	2800 N	1707	-0-	-1093	8534	1707 2				N	-0-			64
03	3100 N	2244	-0-	-856	7678	2244 2				N	-0-			64
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	6763	-0-	6763	6763	6763 2				N	-0-			-0-
01	0	5234	-0-	5234	11997	5234 2				N	-0-			-0-
02	14269 X	2272	-0-	-11997	-0-	2272 2				N	-0-			-0-
03	4247 X	3345	-0-	-902	-0-	3345 2				N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878														
10	0	328	-0-	328	328	328 2				N	-0-			-0-
11	0	347	-0-	347	675	347 2				N	-0-			-0-
12	0	91	-0-	91	766	91 2				N	-0-			-0-
01	0	254	-0-	254	1020	254 2				N	-0-			-0-
02	1900 N	880	-0-	-1020	-0-	880 2				N	-0-			-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2				N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954														
10	0	2023	-0-	2023	2023	2023 2				N	-0-			-0-
11	0	1364	-0-	1364	3387	1364 2				N	-0-			-0-
12	0	2513	-0-	2513	5900	2513 2				N	-0-			-0-
01	0	1944	-0-	1944	7844	1944 2				N	-0-			-0-
02	11252 X	3408	-0-	-7844	-0-	3408 2				N	-0-			-0-
03	2511 X	1686	-0-	-825	-0-	1686 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	0	2888	-0-	2888	2888	2888 2				N	-0-			-0-
11	0	1801	-0-	1801	4689	1801 2				N	-0-			-0-
12	0	1497	-0-	1497	6186	1497 2				N	-0-			-0-
01	0	1981	-0-	1981	8167	1981 2				N	-0-			-0-
02	2800 N	2434	-0-	-366	7801	2434 2				N	-0-			-0-
03	3100 N	1473	-0-	-1627	6174	1473 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	0	294	-0-	294	294	294 2				N	-0-			-0-
11	0	391	-0-	391	685	391 2				N	-0-			-0-
12	0	351	-0-	351	1036	351 2				N	-0-			-0-
01	0	388	-0-	388	1424	388 2				N	-0-			-0-
02	1766 N	342	-0-	-1424	-0-	342 2				N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	14	-0-	14	14	14 2				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 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 #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	235	-0-	235	235	235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	192	-0-	192	427	192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	167	-0-	167	594	167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	173	-0-	173	767	173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1000 N	233	-0-	-767	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098														
10	0	1250	-0-	1250	1250	1250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	865	-0-	865	2115	865	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	650	-0-	650	2765	650	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	407	-0-	407	3172	407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	932	-0-	-1868	1304	932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2645 N	1341	-0-	-1304	-0-	1341	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909														
10	0	1340	-0-	1340	1340	1340	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	747	-0-	747	2087	747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2087	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	420	-0-	420	2507	420	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2507 N	-0-	-0-	-2507	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591														
10	0	1115	-0-	1115	1115	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1115	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1115	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	285	-0-	285	1400	285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696														
10	0	492	-0-	492	492	492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	622	-0-	622	1114	622	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	507	-0-	507	1621	507	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	414	-0-	414	2035	414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2362 N	327	-0-	-2035	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
10	0	1024	-0-	1024	1024	1024	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1004	-0-	1004	2028	1004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1000	-0-	1000	3028	1000	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	978	-0-	978	4006	978	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	950	-0-	-1850	2156	950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	976	-0-	-2124	32	976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1070	-0-	1070	1070	1070	2		N	-0-				-0-
11	0	983	-0-	983	2053	983	2		N	-0-				-0-
12	0	891	-0-	891	2944	891	2		N	-0-				-0-
01	0	1846	-0-	1846	4790	1846	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	996	-0-	-1804	2986	996	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	965	-0-	-2135	851	965	2		N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975														
10	0	1505	-0-	1505	1505	1505	2		N	-0-				-0-
11	0	4667	-0-	4667	6172	4667	2		N	-0-				-0-
12	0	3236	-0-	3236	9408	3236	2		N	-0-				-0-
01	0	3950	-0-	3950	13358	3950	2		N	-0-				-0-
02	16085 X	2727	-0-	-13358	-0-	2727	2		N	-0-				-0-
03	3689 X	2127	-0-	-1562	-0-	2127	2		N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785														
10	0	1100	-0-	1100	1100	1100	2		N	-0-				-0-
11	0	921	-0-	921	2021	921	2		N	-0-				-0-
12	0	869	-0-	869	2890	869	2		N	-0-				-0-
01	0	973	-0-	973	3863	973	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	804	-0-	-1996	1867	804	2		N	-0-				-0-
03	2786 N	919	-0-	-1867	-0-	919	2		N	-0-				-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320														
10	0	222	-0-	222	222	222	2		N	-0-				-0-
11	0	217	-0-	217	439	217	2		N	-0-				-0-
12	0	222	-0-	222	661	222	2		N	-0-				-0-
01	0	222	-0-	222	883	222	2		N	-0-				-0-
02	1092 N	209	-0-	-883	-0-	209	2		N	-0-				-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	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	0	602	-0-	602	602	602	2		N	-0-				-0-
11	0	894	-0-	894	1496	894	2		N	-0-				-0-
12	0	866	-0-	866	2362	866	2		N	-0-				-0-
01	0	856	-0-	856	3218	856	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1671	-0-	-1129	2089	1671	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1633	-0-	-1467	622	1633	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716														
10	0	1361	-0-	1361	1361	1361	2		N	-0-				-0-
11	0	1432	-0-	1432	2793	1432	2		N	-0-				-0-
12	0	1376	-0-	1376	4169	1376	2		N	-0-				-0-
01	0	1500	-0-	1500	5669	1500	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1347	-0-	-1453	4216	1347	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1496	-0-	-1604	2612	1496	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	0	1467	-0-	1467	1467	1467	2		N	-0-				-0-
11	0	1463	-0-	1463	2930	1463	2		N	-0-				-0-
12	0	1414	-0-	1414	4344	1414	2		N	-0-				-0-
01	0	1491	-0-	1491	5835	1491	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1310	-0-	-1490	4345	1310	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1447	-0-	-1653	2692	1447	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 #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	1116	-0-	1116	1116	2	1116	2	N	-0-				-0-
11	0	1108	-0-	1108	2224	2	1108	2	N	-0-				-0-
12	0	1092	-0-	1092	3316	2	1092	2	N	-0-				-0-
01	0	1148	-0-	1148	4464	2	1148	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	845	-0-	-1955	2509	2	845	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	950	-0-	-2150	359	2	950	2	N	-0-				-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392														
10	0	852	-0-	852	852	2	852	2	N	-0-				-0-
11	0	1048	-0-	1048	1900	2	1048	2	N	-0-				-0-
12	0	1050	-0-	1050	2950	2	1050	2	N	-0-				-0-
01	0	902	-0-	902	3852	2	902	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	981	-0-	-1819	2033	2	981	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1296	-0-	-1804	229	2	1296	2	N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884														
10	0	369	-0-	369	1057	2	369	2	N	-0-				-0-
11	0	1857	-0-	1857	2914	2	1857	2	N	-0-				-0-
12	0	526	-0-	526	3440	2	526	2	N	-0-				-0-
01	0	1292	-0-	1292	4732	2	1292	2	N	-0-				-0-
02	5777 X	1045	-0-	-4732	-0-	2	1045	2	N	-0-				-0-
03	1488 X	1409	-0-	-79	-0-	2	1409	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	0	1832	-0-	1832	1832	2	1832	2	N	-0-				-0-
11	0	2880	-0-	2880	4712	2	2880	2	N	-0-				-0-
12	0	2269	-0-	2269	6981	2	2269	2	N	-0-				-0-
01	0	2108	-0-	2108	9089	2	2108	2	N	-0-				-0-
02	11274 X	2185	-0-	-9089	-0-	2	2185	2	N	-0-				-0-
03	2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2	2903	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	0	2234	-0-	2234	2234	2	2234	2	N	-0-				-0-
11	0	2044	-0-	2044	4278	2	2044	2	N	-0-				-0-
12	0	1878	-0-	1878	6156	2	1878	2	N	-0-				-0-
01	0	1638	-0-	1638	7794	2	1638	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1187	-0-	-1613	6181	2	1187	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1383	-0-	-1717	4464	2	1383	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		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	0	893	-0-	893	893	2	893	2	N	-0-				-0-
11	0	779	-0-	779	1672	2	779	2	N	-0-				-0-
12	0	809	-0-	809	2481	2	809	2	N	-0-				-0-
01	0	735	-0-	735	3216	2	735	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	689	-0-	-2111	1105	2	689	2	N	-0-				-0-
03	1794 N	689	-0-	-1105	-0-	2	689	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 #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	3084	-0-	3084	3084	3084	2		N	-0-				-0-
11	0	2802	-0-	2802	5886	2802	2		N	-0-				-0-
12	0	3187	-0-	3187	9073	3187	2		N	-0-				-0-
01	0	2734	-0-	2734	11807	2734	2		N	-0-				-0-
02	13533 X	1726	-0-	-11807	-0-	1726	2		N	-0-				-0-
03	3193 X	1923	-0-	-1270	-0-	1923	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	0	412	-0-	412	412	412	2		N	-0-				-0-
11	0	608	-0-	608	1020	608	2		N	-0-				-0-
12	0	270	-0-	270	1290	270	2		N	-0-				-0-
01	0	69	-0-	69	1359	69	2		N	-0-				-0-
02	1389 N	30	-0-	-1359	-0-	30	2		N	-0-				-0-
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2		N	-0-				-0-
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928														
10	0	563	-0-	563	563	563	2		N	-0-				-0-
11	0	546	-0-	546	1109	546	2		N	-0-				-0-
12	0	548	-0-	548	1657	548	2		N	-0-				-0-
01	0	527	-0-	527	2184	527	2		N	-0-				-0-
02	2727 N	543	-0-	-2184	-0-	543	2		N	-0-				-0-
03	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2		N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937														
10	0	288	-0-	288	288	288	2		N	-0-				-0-
11	0	503	-0-	503	791	503	2		N	-0-				-0-
12	0	1195	-0-	1195	1986	1195	2		N	-0-				-0-
01	0	967	-0-	967	2953	967	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	570	-0-	-2230	723	570	2		N	-0-				-0-
03	1517 N	794	-0-	-723	-0-	794	2		N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744														
10	0	371	-0-	371	371	371	2		N	-0-				-0-
11	0	354	-0-	354	725	354	2		N	-0-				-0-
12	0	410	-0-	410	1135	410	2		N	-0-				-0-
01	0	446	-0-	446	1581	446	2		N	-0-				-0-
02	2190 N	609	-0-	-1581	-0-	609	2		N	-0-				-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920														
10	0	577	-0-	577	577	577	2		N	-0-				-0-
11	0	510	-0-	510	1087	510	2		N	-0-				-0-
12	0	529	-0-	529	1616	529	2		N	-0-				-0-
01	0	509	-0-	509	2125	509	2		N	-0-				-0-
02	2603 N	478	-0-	-2125	-0-	478	2		N	-0-				-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844														
10	0	14	-0-	14	14	14	2		N	-0-				-0-
11	0	47	-0-	47	61	47	2		N	-0-				-0-
12	0	56	-0-	56	117	56	2		N	-0-				-0-
01	0	42	-0-	42	159	42	2		N	-0-				-0-
02	202 N	43	-0-	-159	-0-	43	2		N	-0-				-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1483	-0-	1483	1483	1483	2			N	-0-				-0-
11	0	1421	-0-	1421	2904	1421	2			N	-0-				-0-
12	0	2139	-0-	2139	5043	2139	2			N	-0-				-0-
01	0	1138	-0-	1138	6181	1138	2			N	-0-				-0-
02	13994 X	7813	-0-	-6181	-0-	7813	2			N	-0-				-0-
03	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	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															
10	0	1735	-0-	1735	1735	1735	2			N	-0-				-0-
11	0	1729	-0-	1729	3464	1729	2			N	-0-				-0-
12	0	1733	-0-	1733	5197	1733	2			N	-0-				-0-
01	0	2003	-0-	2003	7200	2003	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1484	-0-	-1316	5884	1484	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1434	-0-	-1666	4218	1434	2			N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925															
10	0	2902	-0-	2902	2902	2902	2			N	-0-				-0-
11	0	3360	-0-	3360	6262	3360	2			N	-0-				-0-
12	0	4080	-0-	4080	10342	4080	2			N	-0-				-0-
01	0	4443	-0-	4443	14785	4443	2			N	-0-				-0-
02	18076 X	3291	-0-	-14785	-0-	3291	2			N	-0-				-0-
03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743															
10	0	3703	-0-	3703	3703	3703	2			N	-0-				-0-
11	0	1619	-0-	1619	5322	1619	2			N	-0-				-0-
12	0	3057	-0-	3057	8379	3057	2			N	-0-				-0-
01	0	2375	-0-	2375	10754	2375	2			N	-0-				-0-
02	13698 X	2944	-0-	-10754	-0-	2944	2			N	-0-				-0-
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-				-0-
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597															
10	0	357	-0-	357	357	357	2			N	-0-				-0-
11	0	272	-0-	272	629	272	2			N	-0-				-0-
12	0	262	-0-	262	891	262	2			N	-0-				-0-
01	0	37	-0-	37	928	37	2			N	-0-				-0-
02	1650 N	722	-0-	-928	-0-	722	2			N	-0-				-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836															
10	0	1987	-0-	1987	1987	1987	2			N	-0-				-0-
11	0	1491	-0-	1491	3478	1491	2			N	-0-				-0-
12	0	2304	-0-	2304	5782	2304	2			N	-0-				-0-
01	0	1628	-0-	1628	7410	1628	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	2139	-0-	-661	6749	2139	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1666	-0-	-1434	5315	1666	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	0	2347	-0-	2347	2347	2347	2			N	-0-				-0-
11	0	2156	-0-	2156	4503	2156	2			N	-0-				-0-
12	0	2945	-0-	2945	7448	2945	2			N	-0-				-0-
01	0	3844	-0-	3844	11292	3844	2			N	-0-				-0-
02	14223 X	2931	-0-	-11292	-0-	2931	2			N	-0-				-0-
03	2945 X	2440	-0-	-505	-0-	2440	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 #: 17		RRCID -> 203208		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.10918 - 12836		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1159	-0-		1159	1159		1159	2		N		-0-							-0-
11	0	1121	-0-		1121	2280		1121	2		N		-0-							-0-
12	0	1167	-0-		1167	3447		1167	2		N		-0-							-0-
01	0	1009	-0-		1009	4456		1009	2		N		-0-							-0-
02	2800 N	1133	-0-		-1667	2789		1133	2		N		-0-							-0-
03	3100 N	998	-0-		-2102	687		998	2		N		-0-							-0-
MITCHELL GAS UNIT III										WELL #: 16		RRCID -> 203897		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13225		PERF.10652 - 12045		
10	0	1285	-0-		1285	1285		1285	2		N		-0-							-0-
11	0	1239	-0-		1239	2524		1239	2		N		-0-							-0-
12	0	668	-0-		668	3192		668	2		N		-0-							-0-
01	0	503	-0-		503	3695		503	2		N		-0-							-0-
02	2800 N	401	-0-		-2399	1296		401	2		N		-0-							-0-
03	2494 N	1198	-0-		-1296	-0-		1198	2		N		-0-							-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 203899		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 13193		PERF.10508 - 10754		
10	0	1064	-0-		1064	1064		1064	2		N		-0-							-0-
11	0	1061	-0-		1061	2125		1061	2		N		-0-							-0-
12	0	3233	-0-		3233	5358		3233	2		N		-0-							-0-
01	0	1195	-0-		1195	6553		1195	2		N		-0-							-0-
02	2800 N	805	-0-		-1995	4558		805	2		N		-0-							-0-
03	6099 X	1541	-0-		-4558	-0-		1541	2		N		-0-							-0-
REAGAN GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 204100		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 13025		PERF.10745 - 12936		
10	0	1281	-0-		1281	1281		1281	2		N		-0-							-0-
11	0	1379	-0-		1379	2660		1379	2		N		-0-							-0-
12	0	1410	-0-		1410	4070		1410	2		N		-0-							-0-
01	0	1432	-0-		1432	5502		1432	2		N		-0-							-0-
02	2800 N	1330	-0-		-1470	4032		1330	2		N		-0-							-0-
03	3100 N	1463	-0-		-1637	2395		1463	2		N		-0-							-0-
REAGAN GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 204379		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10671 - 12906		
10	0	3391	-0-		3391	3391		3391	2		N		-0-							-0-
11	0	2673	-0-		2673	6064		2673	2		N		-0-							-0-
12	0	3035	-0-		3035	9099		3035	2		N		-0-							-0-
01	0	2512	-0-		2512	11611		2512	2		N		-0-							-0-
02	15104 X	3493	-0-		-11611	-0-		3493	2		N		-0-							-0-
03	4471 X	4471	-0-		-0-	-0-		4471	2		N		-0-							-0-
REAGAN HEIRS										WELL #: 4		RRCID -> 204534		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10801 - 12847		
10	0	1833	-0-		1833	1833		1833	2		N		-0-							-0-
11	0	1954	-0-		1954	3787		1954	2		N		-0-							-0-
12	0	2091	-0-		2091	5878		2091	2		N		-0-							-0-
01	0	2132	-0-		2132	8010		2132	2		N		-0-							-0-
02	2800 N	1808	-0-		-992	7018		1808	2		N		-0-							-0-
03	3100 N	2182	-0-		-918	6100		2182	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	0	1252	-0-		1252	1252		1252	2		N		-0-							-0-
11	0	1172	-0-		1172	2424		1172	2		N		-0-							-0-
12	0	1783	-0-		1783	4207		1783	2		N		-0-							-0-
01	0	835	-0-		835	5042		835	2		N		-0-							-0-
02	2800 N	1461	-0-		-1339	3703		1461	2		N		-0-							-0-
03	3100 N	-0-	-0-		-3100	603					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 #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	2699	-0-	2699	2699	2699	2	N	-0-					-0-
11	0	3501	-0-	3501	6200	3501	2	N	-0-					-0-
12	0	3315	-0-	3315	9515	3315	2	N	-0-					-0-
01	0	3306	-0-	3306	12821	3306	2	N	-0-					-0-
02	15523 X	2702	-0-	-12821	-0-	2702	2	N	-0-					-0-
03	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	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	0	1519	-0-	1519	1519	1519	2	N	-0-					-0-
11	0	1262	-0-	1262	2781	1262	2	N	-0-					-0-
12	0	1054	-0-	1054	3835	1054	2	N	-0-					-0-
01	0	1096	-0-	1096	4931	1096	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1219	-0-	-1581	3350	1219	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1310	-0-	-1790	1560	1310	2	N	-0-					-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034														
10	0	1097	-0-	1097	1097	1097	2	N	-0-					-0-
11	0	1199	-0-	1199	2296	1199	2	N	-0-					-0-
12	0	1233	-0-	1233	3529	1233	2	N	-0-					-0-
01	0	1258	-0-	1258	4787	1258	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	820	-0-	-1980	2807	820	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1477	-0-	-1623	1184	1477	2	N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724														
10	0	1990	-0-	1990	1990	1990	2	N	-0-					-0-
11	0	1894	-0-	1894	3884	1894	2	N	-0-					-0-
12	0	2730	-0-	2730	6614	2730	2	N	-0-					-0-
01	0	2269	-0-	2269	8883	2269	2	N	-0-					-0-
02	11099 X	2216	-0-	-8883	-0-	2216	2	N	-0-					-0-
03	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	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	0	1426	-0-	1426	1426	1426	2	N	-0-					19
11	0	1268	-0-	1268	2694	1268	2	N	-0-					19
12	0	1172	-0-	1172	3866	1172	2	N	-0-					19
01	0	8557	-0-	8557	12423	8369	2	N	171	188	9	172	1	18
02	2800 N	3384	-0-	584	13007	3384	2	N	-0-					18
03	3100 N	2833	-0-	-267	12740	2833	2	N	-0-					18
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716														
10	0	1968	-0-	1968	1968	1968	2	N	-0-					-0-
11	0	1900	-0-	1900	3868	1900	2	N	-0-					-0-
12	0	1947	-0-	1947	5815	1947	2	N	-0-					-0-
01	0	2041	-0-	2041	7856	2041	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1904	-0-	-896	6960	1904	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1809	-0-	-1291	5669	1809	2	N	-0-					-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131														
10	0	470	-0-	470	470	470	2	N	-0-					-0-
11	0	461	-0-	461	931	461	2	N	-0-					-0-
12	0	173	-0-	173	1104	173	2	N	-0-					-0-
01	0	242	-0-	242	1346	242	2	N	-0-					-0-
02	1738 N	392	-0-	-1346	-0-	392	2	N	-0-					-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	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 #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1764	-0-	1764	1764	1764	2			N	-0-			-0-
11	0	1577	-0-	1577	3341	1577	2			N	-0-			-0-
12	0	1411	-0-	1411	4752	1411	2			N	-0-			-0-
01	0	1460	-0-	1460	6212	1460	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1177	-0-	-1623	4589	1177	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1628	-0-	-1472	3117	1628	2			N	-0-			-0-
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646														
10	0	252	-0-	252	252	252	2			N	-0-			-0-
11	0	160	-0-	160	412	160	2			N	-0-			-0-
12	0	186	-0-	186	598	186	2			N	-0-			-0-
01	0	348	-0-	348	946	348	2			N	-0-			-0-
02	1266 N	320	-0-	-946	-0-	320	2			N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019														
10	0	2156	-0-	2156	2156	2156	2			N	-0-			-0-
11	0	2017	-0-	2017	4173	2017	2			N	-0-			-0-
12	0	1888	-0-	1888	6061	1888	2			N	-0-			-0-
01	0	2249	-0-	2249	8310	2249	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1368	-0-	-1432	6878	1368	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2801	-0-	-299	6579	2801	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843														
10	0	2362	-0-	2362	2362	2362	2			N	-0-			-0-
11	0	1939	-0-	1939	4301	1939	2			N	-0-			-0-
12	0	1987	-0-	1987	6288	1987	2			N	-0-			-0-
01	0	2076	-0-	2076	8364	2076	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1572	-0-	-1228	7136	1572	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2600	-0-	-500	6636	2600	2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537														
10	0	2119	-0-	2119	2119	2119	2			N	-0-			-0-
11	0	1190	-0-	1190	3309	1190	2			N	-0-			-0-
12	0	1730	-0-	1730	5039	1730	2			N	-0-			-0-
01	0	2635	-0-	2635	7674	2635	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2451	-0-	-349	7325	2451	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2442	-0-	-658	6667	2442	2			N	-0-			-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374														
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-
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962														
10	0	3402	-0-	3402	3402	3402	2			N	-0-			-0-
11	0	4961	-0-	4961	8363	4961	2			N	-0-			-0-
12	0	5056	-0-	5056	13419	5056	2			N	-0-			-0-
01	0	4485	-0-	4485	17904	4485	2			N	-0-			-0-
02	21604 X	3700	-0-	-17904	-0-	3700	2			N	-0-			-0-
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	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 #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	400	-0-	400	400	400	2		N	-0-				-0-
11	0	604	-0-	604	1004	604	2		N	-0-				-0-
12	0	603	-0-	603	1607	603	2		N	-0-				-0-
01	0	682	-0-	682	2289	682	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	576	-0-	-2224	65	576	2		N	-0-				-0-
03	641 N	576	-0-	-65	-0-	576	2		N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787														
10	0	2338	-0-	2338	2338	2338	2		N	-0-				-0-
11	0	2144	-0-	2144	4482	2144	2		N	-0-				-0-
12	0	2288	-0-	2288	6770	2288	2		N	-0-				-0-
01	0	2226	-0-	2226	8996	2226	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1935	-0-	-865	8131	1935	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2105	-0-	-995	7136	2105	2		N	-0-				-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453														
10	0	2159	-0-	2159	2159	2159	2		N	-0-				-0-
11	0	2470	-0-	2470	4629	2470	2		N	-0-				-0-
12	0	2476	-0-	2476	7105	2476	2		N	-0-				-0-
01	0	2487	-0-	2487	9592	2487	2		N	-0-				-0-
02	11900 X	2308	-0-	-9592	-0-	2308	2		N	-0-				-0-
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-				-0-
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820														
10	0	1758	-0-	1758	1758	1758	2		N	-0-				-0-
11	0	1116	-0-	1116	2874	1116	2		N	-0-				-0-
12	0	1076	-0-	1076	3950	1076	2		N	-0-				-0-
01	0	1992	-0-	1992	5942	1992	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1716	-0-	-1084	4858	1716	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1713	-0-	-1387	3471	1713	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	0	2124	-0-	2124	2124	2124	2		N	-0-				-0-
11	0	1002	-0-	1002	3126	1002	2		N	-0-				-0-
12	0	653	-0-	653	3779	653	2		N	-0-				-0-
01	0	415	-0-	415	4194	415	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	327	-0-	-2473	1721	327	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2310	-0-	-790	931	2310	2		N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601														
10	0	1585	-0-	1585	1585	1585	2		N	-0-				-0-
11	0	1103	-0-	1103	2688	1103	2		N	-0-				-0-
12	0	1553	-0-	1553	4241	1553	2		N	-0-				-0-
01	0	1206	-0-	1206	5447	1206	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	968	-0-	-1832	3615	968	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1847	-0-	-1253	2362	1847	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	0	3144	-0-	3144	3144	3144	2		N	-0-				-0-
11	0	2690	-0-	2690	5834	2690	2		N	-0-				-0-
12	0	2766	-0-	2766	8600	2766	2		N	-0-				-0-
01	0	2512	-0-	2512	11112	2512	2		N	-0-				-0-
02	13068 X	1956	-0-	-11112	-0-	1956	2		N	-0-				-0-
03	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	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 #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	3807	-0-	3807	3807	3807	2			N	-0-			-0-
11	0	3145	-0-	3145	6952	3145	2			N	-0-			-0-
12	0	5225	-0-	5225	12177	5225	2			N	-0-			-0-
01	0	3837	-0-	3837	16014	3837	2			N	-0-			-0-
02	18998 X	2984	-0-	-16014	-0-	2984	2			N	-0-			-0-
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	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	0	1899	-0-	1899	1899	1899	2			N	-0-			-0-
11	0	976	-0-	976	2875	976	2			N	-0-			-0-
12	0	901	-0-	901	3776	901	2			N	-0-			-0-
01	0	1450	-0-	1450	5226	1450	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1339	-0-	-1461	3765	1339	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	941	-0-	-2159	1606	941	2			N	-0-			-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744														
10	0	6554	-0-	6554	15422	6554	2			N	-0-			-0-
11	0	6196	-0-	6196	21618	6196	2			N	-0-			-0-
12	0	4107	-0-	4107	25725	4107	2			N	-0-			-0-
01	0	4087	-0-	4087	29812	4087	2			N	-0-			-0-
02	32517 X	2705	-0-	-29812	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974														
10	0	1342	-0-	1342	1342	1342	2			N	-0-			-0-
11	0	1227	-0-	1227	2569	1227	2			N	-0-			-0-
12	0	687	-0-	687	3256	687	2			N	-0-			-0-
01	0	1254	-0-	1254	4510	1254	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1199	-0-	-1601	2909	1199	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1044	-0-	-2056	853	1044	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962														
10	0	1190	-0-	1190	1190	1190	2			N	-0-			-0-
11	0	1346	-0-	1346	2536	1346	2			N	-0-			-0-
12	0	1204	-0-	1204	3740	1204	2			N	-0-			-0-
01	0	1231	-0-	1231	4971	1231	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	719	-0-	-2081	2890	719	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	965	-0-	-2135	755	965	2			N	-0-			-0-
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426														
10	0	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	101	68	2			N	-0-			-0-
12	0	97	-0-	97	198	97	2			N	-0-			-0-
01	0	49	-0-	49	247	49	2			N	-0-			-0-
02	254 N	7	-0-	-247	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	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	0	1719	-0-	1719	1719	1719	2			N	-0-			-0-
11	0	1383	-0-	1383	3102	1383	2			N	-0-			-0-
12	0	2595	-0-	2595	5697	2595	2			N	-0-			-0-
01	0	1895	-0-	1895	7592	1895	2			N	-0-			-0-
02	12671 X	5079	-0-	-7592	-0-	5079	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	4990	-0-	1890	1890	4990	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1489	-0-	1489	1489	1489	2			N	-0-			17
11		3265	-0-		4754	3265	2			N	-0-			17
12	0	3906	-0-	3906	8660	3906	2			N	-0-			17
01	0	3960	-0-	3960	12620	3960	2			N	-0-			17
02	16210 X	3590	-0-	-12620	-0-	3590	2			N	-0-			17
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-			17
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960														
10	0	1187	-0-	1187	1187	1187	2			N	-0-			-0-
11	0	1150	-0-	1150	2337	1150	2			N	-0-			-0-
12	0	694	-0-	694	3031	694	2			N	-0-			-0-
01	0	1282	-0-	1282	4313	1282	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	869	-0-	-1931	2382	869	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1086	-0-	-2014	368	1086	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770														
10	0	692	-0-	692	692	692	2			N	-0-			-0-
11	0	696	-0-	696	1388	696	2			N	-0-			-0-
12	0	674	-0-	674	2062	674	2			N	-0-			-0-
01	0	722	-0-	722	2784	722	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	693	-0-	-2107	677	693	2			N	-0-			-0-
03	1351 N	674	-0-	-677	-0-	674	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727														
10	0	2938	-0-	2938	2938	2938	2			N	-0-			-0-
11	0	2219	-0-	2219	5157	2219	2			N	-0-			-0-
12	0	1142	-0-	1142	6299	1142	2			N	-0-			-0-
01	0	4592	-0-	4592	10891	4592	2			N	-0-			-0-
02	13684 X	2793	-0-	-10891	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
03	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	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	-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-
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750														
10	0	1837	-0-	1837	1837	1837	2			N	-0-			-0-
11	0	1548	-0-	1548	3385	1548	2			N	-0-			-0-
12	0	1443	-0-	1443	4828	1443	2			N	-0-			-0-
01	0	1084	-0-	1084	5912	1084	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	977	-0-	-1823	4089	977	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1179	-0-	-1921	2168	1179	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	0	167	-0-	167	167	167	2			N	-0-			-0-
11	0	318	-0-	318	485	318	2			N	-0-			-0-
12	0	982	-0-	982	1467	982	2			N	-0-			-0-
01	0	1769	-0-	1769	3236	1769	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	450	-0-	-2350	886	450	2			N	-0-			-0-
03	1038 N	152	-0-	-886	-0-	152	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	3100	-0-	3100	3100	3100	2			N	-0-			-0-
11	0	2964	-0-	2964	6064	2964	2			N	-0-			-0-
12	0	3193	-0-	3193	9257	3193	2			N	-0-			-0-
01	0	2711	-0-	2711	11968	2711	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2431	-0-	-369	11599	2431	2			N	-0-			-0-
03	15209 X	3610	-0-	-11599	-0-	3610	2			N	-0-			-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792														
10	0	1393	-0-	1393	1393	1393	2			N	-0-			-0-
11	0	1386	-0-	1386	2779	1386	2			N	-0-			-0-
12	0	1337	-0-	1337	4116	1337	2			N	-0-			-0-
01	0	1418	-0-	1418	5534	1418	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1228	-0-	-1572	3962	1228	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1356	-0-	-1744	2218	1356	2			N	-0-			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950														
10	0	1127	-0-	1127	1127	1127	2			N	-0-			-0-
11	0	992	-0-	992	2119	992	2			N	-0-			-0-
12	0	1206	-0-	1206	3325	1206	2			N	-0-			-0-
01	0	921	-0-	921	4246	921	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	866	-0-	-1934	2312	866	2			N	-0-			-0-
03	2986 N	674	-0-	-2312	-0-	674	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	0	1401	-0-	1401	1401	1401	2			N	-0-			-0-
11	0	1117	-0-	1117	2518	1117	2			N	-0-			-0-
12	0	1159	-0-	1159	3677	1159	2			N	-0-			-0-
01	0	623	-0-	623	4300	623	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	918	-0-	-1882	2418	918	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1261	-0-	-1839	579	1261	2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650														
10	0	2669	-0-	2669	2669	2669	2			N	-0-			-0-
11	0	2347	-0-	2347	5016	2347	2			N	-0-			-0-
12	0	2412	-0-	2412	7428	2412	2			N	-0-			-0-
01	0	1503	-0-	1503	8931	1503	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2454	-0-	-346	8585	2454	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	5017	-0-	1917	10502	5017	2			N	-0-			-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
10	0	1633	-0-	1633	1633	1633	2			N	-0-			-0-
11	0	3522	-0-	3522	5155	3522	2			N	-0-			-0-
12	0	4090	-0-	4090	9245	4090	2			N	-0-			-0-
01	0	2985	-0-	2985	12230	2985	2			N	-0-			-0-
02	15385 X	3155	-0-	-12230	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
03	3627 X	3467	-0-	-160	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
10	0	142	-0-	142	142	142	2			N	-0-			-0-
11	0	753	-0-	753	895	753	2			N	-0-			-0-
12	0	160	-0-	160	1055	160	2			N	-0-			-0-
01	0	593	-0-	593	1648	593	2			N	-0-			-0-
02	2505 N	857	-0-	-1648	-0-	857	2			N	-0-			-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	0		728 -0-	728	728	728	2	N	-0-					-0-
11	0		668 -0-	668	1396	668	2	N	-0-					-0-
12	0		670 -0-	670	2066	670	2	N	-0-					-0-
01	0		604 -0-	604	2670	604	2	N	-0-					-0-
02	2800 N		542 -0-	-2258	412	542	2	N	-0-					-0-
03	1029 N		617 -0-	-412	-0-	617	2	N	-0-					-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204														
10	0		1256 -0-	1256	1256	1256	2	N	-0-					-0-
11	0		1277 -0-	1277	2533	1277	2	N	-0-					-0-
12	0		1306 -0-	1306	3839	1306	2	N	-0-					-0-
01	0		1122 -0-	1122	4961	1122	2	N	-0-					-0-
02	2800 N		1088 -0-	-1712	3249	1088	2	N	-0-					-0-
03	3100 N		1270 -0-	-1830	1419	1270	2	N	-0-					-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184														
10	0		1789 -0-	1789	1789	1789	2	N	-0-					-0-
11	0		1627 -0-	1627	3416	1627	2	N	-0-					-0-
12	0		1541 -0-	1541	4957	1541	2	N	-0-					-0-
01	0		1774 -0-	1774	6731	1774	2	N	-0-					-0-
02	2800 N		1389 -0-	-1411	5320	1389	2	N	-0-					-0-
03	3100 N		1755 -0-	-1345	3975	1755	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	0		1980 -0-	1980	1980	1980	2	N	-0-					-0-
11	0		1254 -0-	1254	3234	1254	2	N	-0-					-0-
12	0		1627 -0-	1627	4861	1627	2	N	-0-					-0-
01	0		2450 -0-	2450	7311	2450	2	N	-0-					-0-
02	10021 X		2710 -0-	-7311	-0-	2710	2	N	-0-					-0-
03	1984 X		1660 -0-	-324	-0-	1660	2	N	-0-					-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550														
10	0		86 -0-	86	619	86	2	N	-0-					-0-
11	0		544 -0-	544	1163	544	2	N	-0-					-0-
12	0		457 -0-	457	1620	457	2	N	-0-					-0-
01	0		332 -0-	332	1952	332	2	N	-0-					-0-
02	2655 X		703 -0-	-1952	-0-	703	2	N	-0-					-0-
03	558 X		17 -0-	-541	-0-	17	2	N	-0-					-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180														
10	0		1168 -0-	1168	1168	1168	2	N	-0-					-0-
11	0		1155 -0-	1155	2323	1155	2	N	-0-					-0-
12	0		1093 -0-	1093	3416	1093	2	N	-0-					-0-
01	0		1056 -0-	1056	4472	1056	2	N	-0-					-0-
02	2800 N		941 -0-	-1859	2613	941	2	N	-0-					-0-
03	3100 N		659 -0-	-2441	172	659	2	N	-0-					-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036														
10	0		8037 -0-	8037	8037	8037	2	N	-0-					-0-
11	0		4129 -0-	4129	12166	4129	2	N	-0-					-0-
12	0		2672 -0-	2672	14838	2672	2	N	-0-					-0-
01	0		2888 -0-	2888	17726	2888	2	N	-0-					-0-
02	20089 X		2363 -0-	-17726	-0-	2363	2	N	-0-					-0-
03	2702 X		2702 -0-	-0-	-0-	2702	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 #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	0		595 -0-	595	595	595	595	2		N	-0-			-0-
11	0		584 -0-	584	1179	584	584	2		N	-0-			-0-
12	0		577 -0-	577	1756	577	577	2		N	-0-			-0-
01	0		584 -0-	584	2340	584	584	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		533 -0-	-2267	73	533	533	2		N	-0-			-0-
03	625 N		552 -0-	-73	-0-	552	552	2		N	-0-			-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844														
10	0		1939 -0-	1939	1939	1939	1939	2		N	-0-			-0-
11	0		1802 -0-	1802	3741	1802	1802	2		N	-0-			-0-
12	0		1758 -0-	1758	5499	1758	1758	2		N	-0-			-0-
01	0		1842 -0-	1842	7341	1842	1842	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		1615 -0-	-1185	6156	1615	1615	2		N	-0-			-0-
03	3100 N		1764 -0-	-1336	4820	1764	1764	2		N	-0-			-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814														
10	0		1349 -0-	1349	1349	1349	1349	2		N	-0-			-0-
11	0		640 -0-	640	1989	640	640	2		N	-0-			-0-
12	0		446 -0-	446	2435	446	446	2		N	-0-			-0-
01	0		573 -0-	573	3008	573	573	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		123 -0-	-2677	331	123	123	2		N	-0-			-0-
03	1584 N		1253 -0-	-331	-0-	1253	1253	2		N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130														
10	0		2912 -0-	2912	2912	2912	2912	2		N	-0-			-0-
11	0		5127 -0-	5127	8039	5127	5127	2		N	-0-			-0-
12	0		4420 -0-	4420	12459	4420	4420	2		N	-0-			-0-
01	0		3557 -0-	3557	16016	3557	3557	2		N	-0-			-0-
02	21168 X		5152 -0-	-16016	-0-	5152	5152	2		N	-0-			-0-
03	5177 X		3792 -0-	-1385	-0-	3792	3792	2		N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002														
10	0		1651 -0-	1651	1651	1651	1651	2		N	-0-			-0-
11	0		1598 -0-	1598	3249	1598	1598	2		N	-0-			-0-
12	0		1605 -0-	1605	4854	1605	1605	2		N	-0-			-0-
01	0		1627 -0-	1627	6481	1627	1627	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		1536 -0-	-1264	5217	1536	1536	2		N	-0-			-0-
03	3100 N		1560 -0-	-1540	3677	1560	1560	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	0		7115 -0-	7115	7115	7115	7115	2		N	-0-			-0-
11	0		7456 -0-	7456	14571	7456	7456	2		N	-0-			-0-
12	0		6808 -0-	6808	21379	6808	6808	2		N	-0-			-0-
01	0		5642 -0-	5642	27021	5642	5642	2		N	-0-			-0-
02	32822 X		5801 -0-	-27021	-0-	5801	5801	2		N	-0-			-0-
03	6954 X		6954 -0-	-0-	-0-	6954	6954	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 #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1445	-0-	1445	1445	1445	2		N	-0-				-0-
11	0	1602	-0-	1602	3047	1602	2		N	-0-				-0-
12	0	1466	-0-	1466	4513	1466	2		N	-0-				-0-
01	0	1170	-0-	1170	5683	1170	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1339	-0-	-1461	4222	1339	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1283	-0-	-1817	2405	1283	2		N	-0-				-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344														
10	0	1041	-0-	1041	1041	1041	2		N	-0-				-0-
11	0	674	-0-	674	1715	674	2		N	-0-				-0-
12	0	600	-0-	600	2315	600	2		N	-0-				-0-
01	0	527	-0-	527	2842	527	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	653	-0-	-2147	695	653	2		N	-0-				-0-
03	1499 N	804	-0-	-695	-0-	804	2		N	-0-				-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590														
10	0	903	-0-	903	903	903	2		N	-0-				-0-
11	0	1043	-0-	1043	1946	1043	2		N	-0-				-0-
12	0	2092	-0-	2092	4038	2092	2		N	-0-				-0-
01	0	2163	-0-	2163	6201	2163	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	2134	-0-	-666	5535	2134	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2473	-0-	-627	4908	2473	2		N	-0-				-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926														
10	0	3575	-0-	3575	3575	3575	2		N	-0-				-0-
11	0	974	-0-	974	4549	974	2		N	-0-				-0-
12	0	281	-0-	281	4830	281	2		N	-0-				-0-
01	0	2342	-0-	2342	7172	2342	2		N	-0-				-0-
02	9090 X	1918	-0-	-7172	-0-	1918	2		N	-0-				-0-
03	3193 X	1953	-0-	-1240	-0-	1953	2		N	-0-				-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987														
10	0	3161	-0-	3161	3161	3161	2		N	-0-				-0-
11	0	2712	-0-	2712	5873	2712	2		N	-0-				-0-
12	0	2942	-0-	2942	8815	2942	2		N	-0-				-0-
01	0	2368	-0-	2368	11183	2368	2		N	-0-				-0-
02	13593 X	2410	-0-	-11183	-0-	2410	2		N	-0-				-0-
03	2914 X	2788	-0-	-126	-0-	2788	2		N	-0-				-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926														
10	0	2664	-0-	2664	2664	2664	2		N	-0-				-0-
11	0	2690	-0-	2690	5354	2690	2		N	-0-				-0-
12	0	2584	-0-	2584	7938	2584	2		N	-0-				-0-
01	0	2562	-0-	2562	10500	2562	2		N	-0-				-0-
02	12975 X	2475	-0-	-10500	-0-	2475	2		N	-0-				-0-
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2		N	-0-				-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613														
10	0	846	-0-	846	846	846	2		N	-0-				-0-
11	0	340	-0-	340	1186	340	2		N	-0-				-0-
12	0	179	-0-	179	1365	179	2		N	-0-				-0-
01	0	186	-0-	186	1551	186	2		N	-0-				-0-
02	1910 N	359	-0-	-1551	-0-	359	2		N	-0-				-0-
03	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	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 #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1868	-0-	1868	1868	1868	2	N	-0-					-0-
11	0	1774	-0-	1774	3642	1774	2	N	-0-					-0-
12	0	1750	-0-	1750	5392	1750	2	N	-0-					-0-
01	0	1937	-0-	1937	7329	1937	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1406	-0-	-1394	5935	1406	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1907	-0-	-1193	4742	1907	2	N	-0-					-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736														
10	0	1001	-0-	1001	1001	1001	2	N	-0-					-0-
11	0	773	-0-	773	1774	773	2	N	-0-					-0-
12	0	821	-0-	821	2595	821	2	N	-0-					-0-
01	0	1104	-0-	1104	3699	1104	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	910	-0-	-1890	1809	910	2	N	-0-					-0-
03	2698 N	889	-0-	-1809	-0-	889	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	0	306	-0-	306	306	306	2	N	-0-					-0-
11	0	315	-0-	315	621	315	2	N	-0-					-0-
12	0	327	-0-	327	948	327	2	N	-0-					-0-
01	0	332	-0-	332	1280	332	2	N	-0-					-0-
02	1552 N	272	-0-	-1280	-0-	272	2	N	-0-					-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	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	0	1282	-0-	1282	1282	1282	2	N	-0-					-0-
11	0	1244	-0-	1244	2526	1244	2	N	-0-					-0-
12	0	1212	-0-	1212	3738	1212	2	N	-0-					-0-
01	0	1284	-0-	1284	5022	1284	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1108	-0-	-1692	3330	1108	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1225	-0-	-1875	1455	1225	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	0	3050	-0-	3050	3050	3050	2	N	-0-					-0-
11	0	3172	-0-	3172	6222	3172	2	N	-0-					-0-
12	0	3263	-0-	3263	9485	3263	2	N	-0-					-0-
01	0	3039	-0-	3039	12524	3039	2	N	-0-					-0-
02	14976 X	2452	-0-	-12524	-0-	2452	2	N	-0-					-0-
03	3286 X	2874	-0-	-412	-0-	2874	2	N	-0-					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730														
10	0	3302	-0-	3302	3302	3302	2	N	-0-					-0-
11	0	2293	-0-	2293	5595	2293	2	N	-0-					-0-
12	0	3369	-0-	3369	8964	3369	2	N	-0-					-0-
01	0	3252	-0-	3252	12216	3252	2	N	-0-					-0-
02	14800 X	2584	-0-	-12216	-0-	2584	2	N	-0-					-0-
03	3286 X	2195	-0-	-1091	-0-	2195	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	0	167	-0-	167	167	167	2	N	-0-					-0-
11	0	353	-0-	353	520	353	2	N	-0-					-0-
12	0	306	-0-	306	826	306	2	N	-0-					-0-
01	0	60	-0-	60	886	60	2	N	-0-					-0-
02	1840 N	954	-0-	-886	-0-	954	2	N	-0-					-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	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 #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1320	-0-	1320	1320	1320 2				N	-0-			-0-
11	0	1115	-0-	1115	2435	1115 2				N	-0-			-0-
12	0	1361	-0-	1361	3796	1361 2				N	-0-			-0-
01	0	1671	-0-	1671	5467	1671 2				N	-0-			-0-
02	2800 N	1410	-0-	-1390	4077	1410 2				N	-0-			-0-
03	3100 N	1228	-0-	-1872	2205	1228 2				N	-0-			-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835														
10	0	746	-0-	746	746	746 2				N	-0-			-0-
11	0	731	-0-	731	1477	731 2				N	-0-			-0-
12	0	729	-0-	729	2206	729 2				N	-0-			-0-
01	0	709	-0-	709	2915	709 2				N	-0-			-0-
02	2800 N	613	-0-	-2187	728	613 2				N	-0-			-0-
03	1454 N	726	-0-	-728	-0-	726 2				N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001														
10	0	125	-0-	125	125	125 2				N	-0-			-0-
11	0	59	-0-	59	184	59 2				N	-0-			-0-
12	0	1229	-0-	1229	1413	1229 2				N	-0-			-0-
01	0	150	-0-	150	1563	150 2				N	-0-			-0-
02	2117 N	554	-0-	-1563	-0-	554 2				N	-0-			-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2				N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510														
10	0	1098	-0-	1098	1098	1098 2				N	-0-			-0-
11	0	1845	-0-	1845	2943	1845 2				N	-0-			-0-
12	0	1997	-0-	1997	4940	1997 2				N	-0-			-0-
01	0	1702	-0-	1702	6642	1702 2				N	-0-			-0-
02	2800 N	1739	-0-	-1061	5581	1739 2				N	-0-			-0-
03	3100 N	1179	-0-	-1921	3660	1179 2				N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928														
10	0	1444	-0-	1444	1444	1444 2				N	-0-			-0-
11	0	296	-0-	296	1740	296 2				N	-0-			-0-
12	0	219	-0-	219	1959	219 2				N	-0-			-0-
01	0	673	-0-	673	2632	673 2				N	-0-			-0-
02	2800 N	718	-0-	-2082	550	718 2				N	-0-			-0-
03	995 N	445	-0-	-550	-0-	445 2				N	-0-			-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126														
10	0	655	-0-	655	655	655 2				N	-0-			-0-
11	0	774	-0-	774	1429	774 2				N	-0-			-0-
12	0	987	-0-	987	2416	987 2				N	-0-			-0-
01	0	888	-0-	888	3304	888 2				N	-0-			-0-
02	2800 N	909	-0-	-1891	1413	909 2				N	-0-			-0-
03	2279 N	866	-0-	-1413	-0-	866 2				N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074														
10	0	3431	-0-	3431	3431	3431 2				N	-0-			-0-
11	0	3368	-0-	3368	6799	3368 2				N	-0-			-0-
12	0	3231	-0-	3231	10030	3231 2				N	-0-			-0-
01	0	3121	-0-	3121	13151	3121 2				N	-0-			-0-
02	15776 X	2625	-0-	-13151	-0-	2625 2				N	-0-			-0-
03	3472 X	2972	-0-	-500	-0-	2972 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 #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	4053	-0-	4053	7039	4053 2		N	-0-			-0-	
11	0	3753	-0-	3753	10792	3753 2		N	-0-			-0-	
12	0	4257	-0-	4257	15049	4257 2		N	-0-			-0-	
01	0	3830	-0-	3830	18879	3830 2		N	-0-			-0-	
02	21908 X	3029	-0-	-18879	-0-	3029 2		N	-0-			-0-	
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		N	-0-			-0-	
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	918	-0-	918	918	918 2		N	-0-			-0-	
11	0	901	-0-	901	1819	901 2		N	-0-			-0-	
12	0	772	-0-	772	2591	772 2		N	-0-			-0-	
01	0	973	-0-	973	3564	973 2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	641	-0-	-2159	1405	641 2		N	-0-			-0-	
03	2500 N	1095	-0-	-1405	-0-	1095 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	0	1135	-0-	1135	1135	1135 2		N	-0-			-0-	
11	0	1015	-0-	1015	2150	1015 2		N	-0-			-0-	
12	0	936	-0-	936	3086	936 2		N	-0-			-0-	
01	0	917	-0-	917	4003	917 2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	882	-0-	-1918	2085	882 2		N	-0-			-0-	
03	3075 N	990	-0-	-2085	-0-	990 2		N	-0-			-0-	
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028													
10	0	752	-0-	752	752	752 2		N	-0-			-0-	
11	0	862	-0-	862	1614	862 2		N	-0-			-0-	
12	0	540	-0-	540	2154	540 2		N	-0-			-0-	
01	0	589	-0-	589	2743	589 2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	573	-0-	-2227	516	573 2		N	-0-			-0-	
03	1464 N	948	-0-	-516	-0-	948 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	0	1586	-0-	1586	1586	1586 2		N	-0-			-0-	
11	0	1418	-0-	1418	3004	1418 2		N	-0-			-0-	
12	0	1427	-0-	1427	4431	1427 2		N	-0-			-0-	
01	0	1382	-0-	1382	5813	1382 2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	1054	-0-	-1746	4067	1054 2		N	-0-			-0-	
03	3100 N	1269	-0-	-1831	2236	1269 2		N	-0-			-0-	
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916													
10	0	2130	-0-	2130	2130	2130 2		N	-0-			-0-	
11	0	1134	-0-	1134	3264	1134 2		N	-0-			-0-	
12	0	205	-0-	205	3469	205 2		N	-0-			-0-	
01	0	56	-0-	56	3525	56 2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	10	-0-	-2790	735	10 2		N	-0-			-0-	
03	763 N	28	-0-	-735	-0-	28 2		N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-			-0-
01	0	26	-0-	26	59	26	2			N	-0-			-0-
02	59 N	-0-	-0-	-59	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966														
10	0	884	-0-	884	884	884	2			N	-0-			-0-
11	0	622	-0-	622	1506	622	2			N	-0-			-0-
12	0	512	-0-	512	2018	512	2			N	-0-			-0-
01	0	452	-0-	452	2470	452	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	399	-0-	-2401	69	399	2			N	-0-			-0-
03	853 N	784	-0-	-69	-0-	784	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732														
10	0	826	-0-	826	826	826	2			N	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	914	88	2			N	-0-			-0-
12	0	3004	-0-	3004	3918	3004	2			N	-0-			-0-
01	0	2179	-0-	2179	6097	2179	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2543	-0-	-257	5840	2543	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1988	-0-	-1112	4728	1988	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	0	1832	-0-	1832	1832	1832	2			N	-0-			-0-
11	0	1801	-0-	1801	3633	1801	2			N	-0-			-0-
12	0	1564	-0-	1564	5197	1564	2			N	-0-			-0-
01	0	1658	-0-	1658	6855	1658	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1728	-0-	-1072	5783	1728	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1643	-0-	-1457	4326	1643	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	0	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20	119	20	2			N	-0-			-0-
01	0	51	-0-	51	170	51	2			N	-0-			-0-
02	170 N	-0-	-0-	-170	-0-					N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	0	4540	-0-	4540	4540	4540	2			N	-0-			-0-
11	0	4415	-0-	4415	8955	4415	2			N	-0-			-0-
12	0	5669	-0-	5669	14624	5669	2			N	-0-			-0-
01	0	4844	-0-	4844	19468	4844	2			N	-0-			-0-
02	23821 X	4353	-0-	-19468	-0-	4353	2			N	-0-			-0-
03	4960 X	4583	-0-	-377	-0-	4583	2			N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710														
10	0	1671	-0-	1671	1671	1671	2			N	-0-			-0-
11	0	1726	-0-	1726	3397	1726	2			N	-0-			-0-
12	0	1843	-0-	1843	5240	1843	2			N	-0-			-0-
01	0	1751	-0-	1751	6991	1751	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1634	-0-	-1166	5825	1634	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1769	-0-	-1331	4494	1769	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 #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1826	-0-	1826	1826	1826	2	N	-0-				-0-
11	0	1362	-0-	1362	3188	1362	2	N	-0-				-0-
12	0	1586	-0-	1586	4774	1586	2	N	-0-				-0-
01	0	1641	-0-	1641	6415	1641	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	2892	-0-	92	6507	2892	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	7652	-0-	4552	11059	7652	2	N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830													
10	0	814	-0-	814	814	814	2	N	-0-				-0-
11	0	931	-0-	931	1745	931	2	N	-0-				-0-
12	0	736	-0-	736	2481	736	2	N	-0-				-0-
01	0	711	-0-	711	3192	711	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	432	-0-	-2368	824	432	2	N	-0-				-0-
03	1657 N	833	-0-	-824	-0-	833	2	N	-0-				-0-
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336													
10	0	2674	-0-	2674	2674	2674	2	N	-0-				-0-
11	0	2571	-0-	2571	5245	2571	2	N	-0-				-0-
12	0	2772	-0-	2772	8017	2772	2	N	-0-				-0-
01	0	2796	-0-	2796	10813	2796	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	2429	-0-	-371	10442	2429	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	2816	-0-	-284	10158	2816	2	N	-0-				-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822													
10	0	3372	-0-	3372	3372	3372	2	N	-0-				-0-
11	0	2770	-0-	2770	6142	2770	2	N	-0-				-0-
12	0	2777	-0-	2777	8919	2777	2	N	-0-				-0-
01	0	3094	-0-	3094	12013	3094	2	N	-0-				-0-
02	14527 X	2514	-0-	-12013	-0-	2514	2	N	-0-				-0-
03	3069 X	2926	-0-	-143	-0-	2926	2	N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500													
10	0	552	-0-	552	552	552	2	N	-0-				-0-
11	0	621	-0-	621	1173	621	2	N	-0-				-0-
12	0	557	-0-	557	1730	557	2	N	-0-				-0-
01	0	595	-0-	595	2325	595	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	517	-0-	-2283	42	517	2	N	-0-				-0-
03	611 N	569	-0-	-42	-0-	569	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	0	174	-0-	174	174	174	2	N	-0-				-0-
11	0	173	-0-	173	347	173	2	N	-0-				-0-
12	0	180	-0-	180	527	180	2	N	-0-				-0-
01	0	180	-0-	180	707	180	2	N	-0-				-0-
02	872 N	165	-0-	-707	-0-	165	2	N	-0-				-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-				-0-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497													
10	0	578	-0-	578	578	578	2	N	-0-				-0-
11	0	626	-0-	626	1204	626	2	N	-0-				-0-
12	0	564	-0-	564	1768	564	2	N	-0-				-0-
01	0	782	-0-	782	2550	782	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	792	-0-	-2008	542	792	2	N	-0-				-0-
03	1003 N	461	-0-	-542	-0-	461	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 #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2623	-0-	2623	2623	2623	2			N	-0-				-0-
11	0	2080	-0-	2080	4703	2080	2			N	-0-				-0-
12	0	1705	-0-	1705	6408	1705	2			N	-0-				-0-
01	0	1497	-0-	1497	7905	1497	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1192	-0-	-1608	6297	1192	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1142	-0-	-1958	4339	1142	2			N	-0-				-0-
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712															
10	0	2936	-0-	2936	2936	2936	2			N	-0-				-0-
11	0	2806	-0-	2806	5742	2806	2			N	-0-				-0-
12	0	2687	-0-	2687	8429	2687	2			N	-0-				-0-
01	0	2584	-0-	2584	11013	2584	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	2537	-0-	-263	10750	2537	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	2832	-0-	-268	10482	2832	2			N	-0-				-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475															
10	0	7738	-0-	7738	7738	7738	2			N	-0-				-0-
11	0	7528	-0-	7528	15266	7528	2			N	-0-				-0-
12	0	7559	-0-	7559	22825	7559	2			N	-0-				-0-
01	0	7969	-0-	7969	30794	7969	2			N	-0-				-0-
02	37743 X	6949	-0-	-30794	-0-	6949	2			N	-0-				-0-
03	7781 X	7734	-0-	-47	-0-	7734	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726															
10	0	129	-0-	129	129	129	2			N	-0-				-0-
11	0	231	-0-	231	360	231	2			N	-0-				-0-
12	0	230	-0-	230	590	230	2			N	-0-				-0-
01	0	227	-0-	227	817	227	2			N	-0-				-0-
02	1061 N	244	-0-	-817	-0-	244	2			N	-0-				-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				-0-
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792															
10	0	671	-0-	671	671	671	2			N	-0-				-0-
11	0	567	-0-	567	1238	567	2			N	-0-				-0-
12	0	537	-0-	537	1775	537	2			N	-0-				-0-
01	0	478	-0-	478	2253	478	2			N	-0-				-0-
02	2687 N	434	-0-	-2253	-0-	434	2			N	-0-				-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709															
10	0	245	-0-	245	245	245	2			N	-0-				-0-
11	0	818	-0-	818	1063	818	2			N	-0-				-0-
12	0	1293	-0-	1293	2356	1293	2			N	-0-				-0-
01	0	813	-0-	813	3169	813	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	2215	-0-	-585	2584	2215	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1240	-0-	-1860	724	1240	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	0	640	-0-	640	640	640	2			N	-0-				-0-
11	0	570	-0-	570	1210	570	2			N	-0-				-0-
12	0	956	-0-	956	2166	956	2			N	-0-				-0-
01	0	918	-0-	918	3084	918	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	789	-0-	-2011	1073	789	2			N	-0-				-0-
03	1970 N	897	-0-	-1073	-0-	897	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 #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1316	-0-	1316	1316	1316	2	N	-0-					-0-
11	0	1290	-0-	1290	2606	1290	2	N	-0-					-0-
12	0	1184	-0-	1184	3790	1184	2	N	-0-					-0-
01	0	1279	-0-	1279	5069	1279	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1003	-0-	-1797	3272	1003	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1062	-0-	-2038	1234	1062	2	N	-0-					-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274														
10	0	2330	-0-	2330	2330	2330	2	N	-0-					-0-
11	0	2250	-0-	2250	4580	2250	2	N	-0-					-0-
12	0	1710	-0-	1710	6290	1710	2	N	-0-					-0-
01	0	1503	-0-	1503	7793	1503	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1731	-0-	-1069	6724	1731	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1888	-0-	-1212	5512	1888	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	0	818	-0-	818	818	818	2	N	-0-					-0-
11	0	630	-0-	630	1448	630	2	N	-0-					-0-
12	0	1277	-0-	1277	2725	1277	2	N	-0-					-0-
01	0	601	-0-	601	3326	601	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	627	-0-	-2173	1153	627	2	N	-0-					-0-
03	1641 N	488	-0-	-1153	-0-	488	2	N	-0-					-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982														
10	0	140	-0-	140	140	140	2	N	-0-					-0-
11	0	128	-0-	128	268	128	2	N	-0-					-0-
12	0	162	-0-	162	430	162	2	N	-0-					-0-
01	0	64	-0-	64	494	64	2	N	-0-					-0-
02	663 N	169	-0-	-494	-0-	169	2	N	-0-					-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-					-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410														
10	0	1668	-0-	1668	1668	1668	2	N	-0-					-0-
11	0	1579	-0-	1579	3247	1579	2	N	-0-					-0-
12	0	2531	-0-	2531	5778	2531	2	N	-0-					-0-
01	0	2130	-0-	2130	7908	2130	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1622	-0-	-1178	6730	1622	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1566	-0-	-1534	5196	1566	2	N	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914														
10	0	425	-0-	425	425	425	2	N	-0-					-0-
11	0	421	-0-	421	846	421	2	N	-0-					-0-
12	0	422	-0-	422	1268	422	2	N	-0-					-0-
01	0	429	-0-	429	1697	429	2	N	-0-					-0-
02	2062 N	365	-0-	-1697	-0-	365	2	N	-0-					-0-
03	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2	N	-0-					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892														
10	0	1807	-0-	1807	1807	1807	2	N	-0-					-0-
11	0	1751	-0-	1751	3558	1751	2	N	-0-					-0-
12	0	1615	-0-	1615	5173	1615	2	N	-0-					-0-
01	0	1909	-0-	1909	7082	1909	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1486	-0-	-1314	5768	1486	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1589	-0-	-1511	4257	1589	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	0	3237	-0-	3237	3237	2		N	-0-			-0-		
11	0	3540	-0-	3540	6777	2		N	-0-			-0-		
12	0	3483	-0-	3483	10260	2		N	-0-			-0-		
01	0	2650	-0-	2650	12910	2		N	-0-			-0-		
02	15652 X	2742	-0-	-12910	-0-	2		N	-0-			-0-		
03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-		
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770														
10	0	1030	-0-	1030	1030	2		N	-0-			-0-		
11	0	1498	-0-	1498	2528	2		N	-0-			-0-		
12	0	2280	-0-	2280	4808	2		N	-0-			-0-		
01	0	1281	-0-	1281	6089	2		N	-0-			-0-		
02	2800 N	870	-0-	-1930	4159	2		N	-0-			-0-		
03	3100 N	1891	-0-	-1209	2950	2		N	-0-			-0-		
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488														
10	0	1250	-0-	1250	1250	2		N	-0-			-0-		
11	0	923	-0-	923	2173	2		N	-0-			-0-		
12	0	796	-0-	796	2969	2		N	-0-			-0-		
01	0	709	-0-	709	3678	2		N	-0-			-0-		
02	2800 N	1186	-0-	-1614	2064	2		N	-0-			-0-		
03	3100 N	1861	-0-	-1239	825	2		N	-0-			-0-		
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064														
10	0	1919	-0-	1919	13086	2		N	-0-			-0-		
11	0	1560	-0-	1560	14646	2		N	-0-			-0-		
12	0	1080	-0-	1080	15726	2		N	-0-			-0-		
01	0	864	-0-	864	16590	2		N	-0-			-0-		
02	17370 X	780	-0-	-16590	-0-	2		N	-0-			-0-		
03	1922 X	889	-0-	-1033	-0-	2		N	-0-			-0-		
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064														
10	0	2813	-0-	2813	2813	2		N	-0-			-0-		
11	0	3900	-0-	3900	6713	2		N	-0-			-0-		
12	0	5088	-0-	5088	11801	2		N	-0-			-0-		
01	0	4057	-0-	4057	15858	2		N	-0-			-0-		
02	17813 X	1955	-0-	-15858	-0-	2		N	-0-			-0-		
03	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-		
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020														
10	0	304	-0-	304	304	2		N	-0-			-0-		
11	0	281	-0-	281	585	2		N	-0-			-0-		
12	0	275	-0-	275	860	2		N	-0-			-0-		
01	0	223	-0-	223	1083	2		N	-0-			-0-		
02	1365 N	282	-0-	-1083	-0-	2		N	-0-			-0-		
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-		
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730														
10	0	6272	-0-	6272	6272	2		N	-0-			-0-		
11	0	6332	-0-	6332	12604	2		N	-0-			-0-		
12	0	6259	-0-	6259	18863	2		N	-0-			-0-		
01	0	6084	-0-	6084	24947	2		N	-0-			-0-		
02	30719 X	5772	-0-	-24947	-0-	2		N	-0-			-0-		
03	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	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 #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	2360	-0-	2360	2360	2360	2	N	-0-				-0-	
11	0	2729	-0-	2729	5089	2729	2	N	-0-				-0-	
12	0	2909	-0-	2909	7998	2909	2	N	-0-				-0-	
01	0	2609	-0-	2609	10607	2609	2	N	-0-				-0-	
02	12957 X	2350	-0-	-10607	-0-	2350	2	N	-0-				-0-	
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-				-0-	
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972														
10	0	416	-0-	416	416	416	2	N	-0-				-0-	
11	0	387	-0-	387	803	387	2	N	-0-				-0-	
12	0	376	-0-	376	1179	376	2	N	-0-				-0-	
01	0	420	-0-	420	1599	420	2	N	-0-				-0-	
02	1976 N	377	-0-	-1599	-0-	377	2	N	-0-				-0-	
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-				-0-	
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310														
10	0	936	-0-	936	936	936	2	N	-0-				-0-	
11	0	858	-0-	858	1794	858	2	N	-0-				-0-	
12	0	912	-0-	912	2706	912	2	N	-0-				-0-	
01	0	808	-0-	808	3514	808	2	N	-0-				-0-	
02	2800 N	854	-0-	-1946	1568	854	2	N	-0-				-0-	
03	2802 N	1234	-0-	-1568	-0-	1234	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	0	1910	-0-	1910	1910	1910	2	N	-0-				-0-	
11	0	1499	-0-	1499	3409	1499	2	N	-0-				-0-	
12	0	1018	-0-	1018	4427	1018	2	N	-0-				-0-	
01	0	1869	-0-	1869	6296	1869	2	N	-0-				-0-	
02	2800 N	1582	-0-	-1218	5078	1582	2	N	-0-				-0-	
03	3100 N	1552	-0-	-1548	3530	1552	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	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	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-				-0-	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-				-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810														
10	0	3245	-0-	3245	3245	3245	2	N	-0-				-0-	
11	0	2561	-0-	2561	5806	2561	2	N	-0-				-0-	
12	0	3185	-0-	3185	8991	3185	2	N	-0-				-0-	
01	0	3067	-0-	3067	12058	3067	2	N	-0-				-0-	
02	14921 X	2863	-0-	-12058	-0-	2863	2	N	-0-				-0-	
03	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-				-0-	
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194														
10	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2	N	-0-				-0-	
11	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2	N	-0-				-0-	
12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2	N	-0-				-0-	
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2	N	-0-				-0-	
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2	N	-0-				-0-	
*03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-			-0-
11	0	100	-0-	100	162	100	2			N	-0-			-0-
12	0	84	-0-	84	246	84	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-			-0-
02	254 N	8	-0-	-246	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			-0-

Corry Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088														
10	0	3567	-0-	3567	3567	3567	2			N	-0-			-0-
11	0	2812	-0-	2812	6379	2812	2			N	-0-			-0-
12	0	1208	-0-	1208	7587	1208	2			N	-0-			-0-
01	0	1201	-0-	1201	8788	1201	2			N	-0-			-0-
02	10058 X	1270	-0-	-8788	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	1144	-0-	-2421	-0-	1144	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	0	134	-0-	134	134	134	2			N	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	162	28	2			N	-0-			-0-
12	0	120	-0-	120	282	120	2			N	-0-			-0-
01	0	110	-0-	110	392	110	2			N	-0-			-0-
02	512 N	120	-0-	-392	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-

Hawkins Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458														
10	0	712	-0-	712	712	712	2			N	-0-			-0-
11	0	680	-0-	680	1392	680	2			N	-0-			-0-
12	0	675	-0-	675	2067	675	2			N	-0-			-0-
01	0	694	-0-	694	2761	694	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	622	-0-	-2178	583	622	2			N	-0-			-0-
03	1258 N	675	-0-	-583	-0-	675	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	0	614	-0-	614	614	614	2			N	-0-			-0-
11	0	616	-0-	616	1230	616	2			N	-0-			-0-
12	0	767	-0-	767	1997	767	2			N	-0-			-0-
01	0	680	-0-	680	2677	680	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	652	-0-	-2148	529	652	2			N	-0-			-0-
03	1024 N	495	-0-	-529	-0-	495	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	0	357	-0-	357	357	357	2			N	-0-			-0-
11	0	330	-0-	330	687	330	2			N	-0-			-0-
12	0	302	-0-	302	989	302	2			N	-0-			-0-
01	0	328	-0-	328	1317	328	2			N	-0-			-0-
02	1572 N	255	-0-	-1317	-0-	255	2			N	-0-			-0-
03	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-			-0-

BilSIng Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664														
10	0	1220	-0-	1220	1220	1220	2			N	-0-			-0-
11	0	1267	-0-	1267	2487	1267	2			N	-0-			-0-
12	0	1312	-0-	1312	3799	1312	2			N	-0-			-0-
01	0	956	-0-	956	4755	956	2			N	-0-			-0-
02	5602 X	847	-0-	-4755	-0-	847	2			N	-0-			-0-
03	1302 X	721	-0-	-581	-0-	721	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2426	-0-	2426	2426	2426	2			N	-0-			-0-
11	0	2141	-0-	2141	4567	2141	2			N	-0-			-0-
12	0	1855	-0-	1855	6422	1855	2			N	-0-			-0-
01	0	2399	-0-	2399	8821	2399	2			N	-0-			-0-
02	10912 X	2091	-0-	-8821	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
03	2418 X	492	-0-	-1926	-0-	492	2			N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959														
10	0	3089	-0-	3089	3089	3089	2			N	-0-			-0-
11	0	1563	-0-	1563	4652	1563	2			N	-0-			-0-
12	0	2082	-0-	2082	6734	2082	2			N	-0-			-0-
01	0	2285	-0-	2285	9019	2285	2			N	-0-			-0-
02	12454 X	3435	-0-	-9019	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
03	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634														
10	0	505	-0-	505	505	505	2			N	-0-			-0-
11	0	425	-0-	425	930	425	2			N	-0-			-0-
12	0	441	-0-	441	1371	441	2			N	-0-			-0-
01	0	293	-0-	293	1664	293	2			N	-0-			-0-
02	2008 N	344	-0-	-1664	-0-	344	2			N	-0-			-0-
03	434 N	117	-0-	-317	-0-	117	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	0	1124	-0-	1124	1124	1124	2			N	-0-			-0-
11	0	918	-0-	918	2042	918	2			N	-0-			-0-
12	0	952	-0-	952	2994	952	2			N	-0-			-0-
01	0	3128	-0-	3128	6122	3128	2			N	-0-			-0-
02	7380 X	1258	-0-	-6122	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	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	0	1350	-0-	1350	1350	1350	2			N	-0-			-0-
11	0	738	-0-	738	2088	738	2			N	-0-			-0-
12	0	775	-0-	775	2863	775	2			N	-0-			-0-
01	0	921	-0-	921	3784	921	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	557	-0-	-2243	1541	557	2			N	-0-			-0-
03	2331 N	790	-0-	-1541	-0-	790	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	0	3458	-0-	3458	3458	3458	2			N	-0-			-0-
11	0	3194	-0-	3194	6652	3194	2			N	-0-			-0-
12	0	3194	-0-	3194	9846	3194	2			N	-0-			-0-
01	0	3251	-0-	3251	13097	3251	2			N	-0-			-0-
02	15038 X	1941	-0-	-13097	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
03	3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3349	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	0	1653	-0-	1653	1653	1653	2			N	-0-			-0-
11	0	2539	-0-	2539	4192	2539	2			N	-0-			-0-
12	0	1538	-0-	1538	5730	1538	2			N	-0-			-0-
01	0	3377	-0-	3377	9107	3377	2			N	-0-			-0-
02	11629 X	2522	-0-	-9107	-0-	2522	2			N	-0-			-0-
03	2635 X	1996	-0-	-639	-0-	1996	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	10	11	12	01	02	03	0	1	2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849														
10	0	1818	-0-	1818	1818	1818	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1077	-0-	1077	2895	1077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1275	-0-	1275	4170	1275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1305	-0-	1305	5475	1305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1851	-0-	-949	4526	1851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	883	-0-	-2217	2309	883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126														
10	0	3815	-0-	3815	3815	3815	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
11	0	3656	-0-	3656	7471	3656	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
12	0	3667	-0-	3667	11138	3667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
01	0	3618	-0-	3618	14756	3618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
02	17962 X	3206	-0-	-14756	-0-	3206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
03	3813 X	3502	-0-	-311	-0-	3502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722														
10	0	3666	-0-	3666	3666	3666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	3361	-0-	3361	7027	3361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	2876	-0-	2876	9903	2876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	2694	-0-	2694	12597	2694	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15244 X	2647	-0-	-12597	-0-	2647	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3658 X	2054	-0-	-1604	-0-	2054	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754														
10	0	3584	-0-	3584	3584	3584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	3343	-0-	3343	6927	3343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	3094	-0-	3094	10021	3094	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	2970	-0-	2970	12991	2970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15824 X	2833	-0-	-12991	-0-	2833	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3596 X	2787	-0-	-809	-0-	2787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860														
10	0	1205	-0-	1205	1205	1205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1405	-0-	1405	2610	1405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1475	-0-	1475	4085	1475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1559	-0-	1559	5644	1559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1255	-0-	-1545	4099	1255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1174	-0-	-1926	2173	1174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760														
10	0	57	-0-	57	57	57	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	69	-0-	69	126	69	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	8	-0-	8	134	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	113	-0-	113	247	113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	314 N	67	-0-	-247	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2631	-0-	2631	2631	2631	2	2631	2	N	-0-					-0-
11	0	2341	-0-	2341	4972	2341	2	2341	2	N	-0-					-0-
12	0	1750	-0-	1750	6722	1750	2	1750	2	N	-0-					-0-
01	0	1231	-0-	1231	7953	1231	2	1231	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1171	-0-	-1629	6324	1171	2	1171	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1143	-0-	-1957	4367	1143	2	1143	2	N	-0-					-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990																
10	0	4729	-0-	4729	4729	4729	2			N	-0-					-0-
11	0	3499	-0-	3499	8228	3499	2			N	-0-					-0-
12	0	3581	-0-	3581	11809	3581	2			N	-0-					-0-
01	0	3972	-0-	3972	15781	3972	2			N	-0-					-0-
02	17990 X	2209	-0-	-15781	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	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	0	1243	-0-	1243	1243	1243	2			N	-0-					-0-
11	0	1163	-0-	1163	2406	1163	2			N	-0-					-0-
12	0	1518	-0-	1518	3924	1518	2			N	-0-					-0-
01	0	1245	-0-	1245	5169	1245	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1173	-0-	-1627	3542	1173	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	922	-0-	-2178	1364	922	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	0	3065	-0-	3065	3065	3065	2			N	-0-					-0-
11	0	2890	-0-	2890	5955	2890	2			N	-0-					-0-
12	0	2962	-0-	2962	8917	2962	2			N	-0-					-0-
01	0	3019	-0-	3019	11936	3019	2			N	-0-					-0-
02	14432 X	2496	-0-	-11936	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750																
10	0	4249	-0-	4249	4249	4249	2			N	-0-					-0-
11	0	4089	-0-	4089	8338	4089	2			N	-0-					-0-
12	0	4108	-0-	4108	12446	4108	2			N	-0-					-0-
01	0	4161	-0-	4161	16607	4161	2			N	-0-					-0-
02	20055 X	3448	-0-	-16607	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453																
10	0	1364	-0-	1364	1364	1364	2			N	-0-					-0-
11	0	994	-0-	994	2358	994	2			N	-0-					-0-
12	0	902	-0-	902	3260	902	2			N	-0-					-0-
01	0	704	-0-	704	3964	704	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	445	-0-	-2355	1609	445	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	623	-0-	-1609	-0-	623	2			N	-0-					-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998																
10	0	3594	-0-	3594	3594	3594	2			N	-0-					-0-
11	0	1965	-0-	1965	5559	1965	2			N	-0-					-0-
12	0	1883	-0-	1883	7442	1883	2			N	-0-					-0-
01	0	1710	-0-	1710	9152	1710	2			N	-0-					-0-
02	13368 X	4216	-0-	-9152	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	1847	-0-	-1749	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	410	-0-	410	410	410	2	N	-0-					-0-
11	0	332	-0-	332	742	332	2	N	-0-					-0-
12	0	347	-0-	347	1089	347	2	N	-0-					-0-
01	0	371	-0-	371	1460	371	2	N	-0-					-0-
02	1805 N	345	-0-	-1460	-0-	345	2	N	-0-					-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2	N	-0-					-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128														
10	0	3947	-0-	3947	3947	3947	2	N	-0-					-0-
11	0	3274	-0-	3274	7221	3274	2	N	-0-					-0-
12	0	3068	-0-	3068	10289	3068	2	N	-0-					-0-
01	0	2951	-0-	2951	13240	2951	2	N	-0-					-0-
02	18906 X	5666	-0-	-13240	-0-	5666	2	N	-0-					-0-
03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	N	-0-					-0-
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052														
10	0	1111	-0-	1111	1111	1111	2	N	-0-					-0-
11	0	1648	-0-	1648	2759	1648	2	N	-0-					-0-
12	0	1891	-0-	1891	4650	1891	2	N	-0-					-0-
01	0	2314	-0-	2314	6964	2314	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1869	-0-	-931	6033	1869	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1695	-0-	-1405	4628	1695	2	N	-0-					-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908														
10	0	1377	-0-	1377	1377	1377	2	N	-0-					-0-
11	0	2772	-0-	2772	4149	2772	2	N	-0-					-0-
12	0	1411	-0-	1411	5560	1411	2	N	-0-					-0-
01	0	2265	-0-	2265	7825	2265	2	N	-0-					-0-
02	9663 X	1838	-0-	-7825	-0-	1838	2	N	-0-					-0-
03	2852 X	2124	-0-	-728	-0-	2124	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090														
10	0	2086	-0-	2086	2086	2086	2	N	-0-					-0-
11	0	1965	-0-	1965	4051	1965	2	N	-0-					-0-
12	0	3766	-0-	3766	7817	3766	2	N	-0-					-0-
01	0	1893	-0-	1893	9710	1893	2	N	-0-					-0-
02	12649 X	2939	-0-	-9710	-0-	2939	2	N	-0-					-0-
03	2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481	2	N	-0-					-0-
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450														
10	0	1275	-0-	1275	1275	1275	2	N	-0-					-0-
11	0	251	-0-	251	1526	251	2	N	-0-					-0-
12	0	164	-0-	164	1690	164	2	N	-0-					-0-
01	0	226	-0-	226	1916	226	2	N	-0-					-0-
02	2127 N	211	-0-	-1916	-0-	211	2	N	-0-					-0-
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-					-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084														
10	0	2343	-0-	2343	2343	2343	2	N	-0-					-0-
11	0	2581	-0-	2581	4924	2581	2	N	-0-					-0-
12	0	3411	-0-	3411	8335	3411	2	N	-0-					-0-
01	0	2965	-0-	2965	11300	2965	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2592	-0-	-208	11092	2592	2	N	-0-					-0-
03	13291 X	2199	-0-	-11092	-0-	2199	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 #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	3244	-0-	3244	3244	3244	2	N	-0-					-0-
11	0	3201	-0-	3201	6445	3201	2	N	-0-					-0-
12	0	3352	-0-	3352	9797	3352	2	N	-0-					-0-
01	0	3168	-0-	3168	12965	3168	2	N	-0-					-0-
02	15926 X	2961	-0-	-12965	-0-	2961	2	N	-0-					-0-
03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2	N	-0-					-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773														
10	0	1288	-0-	1288	1288	1288	2	N	-0-					-0-
11	0	988	-0-	988	2276	988	2	N	-0-					-0-
12	0	893	-0-	893	3169	893	2	N	-0-					-0-
01	0	641	-0-	641	3810	641	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	735	-0-	-2065	1745	735	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2332	-0-	-768	977	2332	2	N	-0-					-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450														
10	0	263	-0-	263	263	263	2	N	-0-					-0-
11	0	160	-0-	160	423	160	2	N	-0-					-0-
12	0	89	-0-	89	512	89	2	N	-0-					-0-
01	0	116	-0-	116	628	116	2	N	-0-					-0-
02	728 N	100	-0-	-628	-0-	100	2	N	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990														
10	0	978	-0-	978	978	978	2	N	-0-					-0-
11	0	936	-0-	936	1914	936	2	N	-0-					-0-
12	0	787	-0-	787	2701	787	2	N	-0-					-0-
01	0	2014	-0-	2014	4715	2014	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	6996	-0-	4196	8911	6996	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	4600	-0-	1500	10411	4600	2	N	-0-					-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065														
10	0	3758	-0-	3758	3758	3758	2	N	-0-					-0-
11	0	3197	-0-	3197	6955	3197	2	N	-0-					-0-
12	0	3199	-0-	3199	10154	3199	2	N	-0-					-0-
01	0	3217	-0-	3217	13371	3217	2	N	-0-					-0-
02	16121 X	2750	-0-	-13371	-0-	2750	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	3400	-0-	-258	-0-	3400	2	N	-0-					-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238														
10	0	2583	-0-	2583	2583	2583	2	N	-0-					-0-
11	0	2142	-0-	2142	4725	2142	2	N	-0-					-0-
12	0	2247	-0-	2247	6972	2247	2	N	-0-					-0-
01	0	2193	-0-	2193	9165	2193	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1584	-0-	-1216	7949	1584	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2221	-0-	-879	7070	2221	2	N	-0-					-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858														
10	0	2902	-0-	2902	3870	2902	2	N	-0-					-0-
11	0	1882	-0-	1882	5752	1882	2	N	-0-					-0-
12	0	2123	-0-	2123	7875	2123	2	N	-0-					-0-
01	0	2506	-0-	2506	10381	2506	2	N	-0-					-0-
02	11933 X	1552	-0-	-10381	-0-	1552	2	N	-0-					-0-
03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	238	-0-	238	238	238	2	238	2	N	-0-				-0-
11	0	216	-0-	216	454	216	2	216	2	N	-0-				-0-
12	0	208	-0-	208	662	208	2	208	2	N	-0-				-0-
01	0	139	-0-	139	801	139	2	139	2	N	-0-				-0-
02	1025 N	224	-0-	-801	-0-	224	2	224	2	N	-0-				-0-
03	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2	107	2	N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988															
10	0	2496	-0-	2496	2496	2496	2	2496	2	N	-0-				-0-
11	0	2306	-0-	2306	4802	2306	2	2306	2	N	-0-				-0-
12	0	2341	-0-	2341	7143	2341	2	2341	2	N	-0-				-0-
01	0	2299	-0-	2299	9442	2299	2	2299	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	2075	-0-	-725	8717	2075	2	2075	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	2957	-0-	-143	8574	2957	2	2957	2	N	-0-				-0-
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734															
10	0	2423	-0-	2423	2423	2423	2	2423	2	N	-0-				-0-
11	0	2362	-0-	2362	4785	2362	2	2362	2	N	-0-				-0-
12	0	1959	-0-	1959	6744	1959	2	1959	2	N	-0-				-0-
01	0	2399	-0-	2399	9143	2399	2	2399	2	N	-0-				-0-
02	11352 X	2209	-0-	-9143	-0-	2209	2	2209	2	N	-0-				-0-
03	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2	2674	2	N	-0-				-0-
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090															
10	0	4150	-0-	4150	4150	4150	2	4150	2	N	-0-				-0-
11	0	2307	-0-	2307	6457	2307	2	2307	2	N	-0-				-0-
12	0	433	-0-	433	6890	433	2	433	2	N	-0-				-0-
01	0	224	-0-	224	7114	224	2	224	2	N	-0-				-0-
02	7621 X	507	-0-	-7114	-0-	507	2	507	2	N	-0-				-0-
03	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	895	2	N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062															
10	0	1706	-0-	1706	1706	1706	2	1706	2	N	-0-				-0-
11	0	1885	-0-	1885	3591	1885	2	1885	2	N	-0-				-0-
12	0	1953	-0-	1953	5544	1953	2	1953	2	N	-0-				-0-
01	0	2122	-0-	2122	7666	2122	2	2122	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1627	-0-	-1173	6493	1627	2	1627	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1711	-0-	-1389	5104	1711	2	1711	2	N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858															
10	0	2592	-0-	2592	2592	2592	2	2592	2	N	-0-				-0-
11	0	2477	-0-	2477	5069	2477	2	2477	2	N	-0-				-0-
12	0	3166	-0-	3166	8235	3166	2	3166	2	N	-0-				-0-
01	0	3381	-0-	3381	11616	3381	2	3381	2	N	-0-				-0-
02	14505 X	2889	-0-	-11616	-0-	2889	2	2889	2	N	-0-				-0-
03	3162 X	3015	-0-	-147	-0-	3015	2	3015	2	N	-0-				-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530															
10	0	1229	-0-	1229	1229	1229	2	1229	2	N	-0-				-0-
11	0	1155	-0-	1155	2384	1155	2	1155	2	N	-0-				-0-
12	0	1109	-0-	1109	3493	1109	2	1109	2	N	-0-				-0-
01	0	1205	-0-	1205	4698	1205	2	1205	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1035	-0-	-1765	2933	1035	2	1035	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1225	-0-	-1875	1058	1225	2	1225	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	8370	-0-	8370	8370	8370	2			N	-0-		-0-
11	0	8071	-0-	8071	16441	8071	2			N	-0-		-0-
12	0	9180	-0-	9180	25621	9180	2			N	-0-		-0-
01	0	8098	-0-	8098	33719	8098	2			N	-0-		-0-
02	40996 X	7277	-0-	-33719	-0-	7277	2			N	-0-		-0-
03	8432 X	7895	-0-	-537	-0-	7895	2			N	-0-		-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814													
10	0	1586	-0-	1586	1586	1586	2			N	-0-		-0-
11	0	1468	-0-	1468	3054	1468	2			N	-0-		-0-
12	0	1121	-0-	1121	4175	1121	2			N	-0-		-0-
01	0	1072	-0-	1072	5247	1072	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	714	-0-	-2086	3161	714	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	929	-0-	-2171	990	929	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	0	1720	-0-	1720	1720	1720	2			N	-0-		-0-
11	0	1359	-0-	1359	3079	1359	2			N	-0-		-0-
12	0	1078	-0-	1078	4157	1078	2			N	-0-		-0-
01	0	888	-0-	888	5045	888	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1501	-0-	-1299	3746	1501	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	1269	-0-	-1831	1915	1269	2			N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816													
10	0	3575	-0-	3575	3575	3575	2			N	-0-		-0-
11	0	3240	-0-	3240	6815	3240	2			N	-0-		-0-
12	0	3147	-0-	3147	9962	3147	2			N	-0-		-0-
01	0	3185	-0-	3185	13147	3185	2			N	-0-		-0-
02	15692 X	2545	-0-	-13147	-0-	2545	2			N	-0-		-0-
03	3565 X	2794	-0-	-771	-0-	2794	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	0	4640	-0-	4640	4640	4640	2			N	-0-		-0-
11	0	3726	-0-	3726	8366	3726	2			N	-0-		-0-
12	0	4527	-0-	4527	12893	4527	2			N	-0-		-0-
01	0	4168	-0-	4168	17061	4168	2			N	-0-		-0-
02	20156 X	3095	-0-	-17061	-0-	3095	2			N	-0-		-0-
03	4154 X	3902	-0-	-252	-0-	3902	2			N	-0-		-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965													
10	0	30092	-0-	30092	30092	30092	2			N	-0-		-0-
11	0	27556	-0-	27556	57648	27556	2			N	-0-		-0-
12	0	27658	-0-	27658	85306	27658	2			N	-0-		-0-
01	0	26892	-0-	26892	112198	26892	2			N	-0-		-0-
02	140922 X	28724	-0-	-112198	-0-	28724	2			N	-0-		-0-
03	30101 X	27512	-0-	-2589	-0-	27512	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	0	4992	-0-	4992	4992	4992	2			N	-0-		-0-
11	0	5129	-0-	5129	10121	5129	2			N	-0-		-0-
12	0	5226	-0-	5226	15347	5226	2			N	-0-		-0-
01	0	2770	-0-	2770	18117	2770	2			N	-0-		-0-
02	18516 X	399	-0-	-18117	-0-	399	2			N	-0-		-0-
03	1271 X	405	-0-	-866	-0-	405	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1723	-0-	1723	1723	1723	2			N	-0-			-0-
11	0	1445	-0-	1445	3168	1445	2			N	-0-			-0-
12	0	1121	-0-	1121	4289	1121	2			N	-0-			-0-
01	0	1119	-0-	1119	5408	1119	2			N	-0-			-0-
02	5650 X	242	-0-	-5408	-0-	242	2			N	-0-			-0-
03	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981														
10	0	2420	-0-	2420	2420	2420	2			N	-0-			-0-
11	0	1034	-0-	1034	3454	1034	2			N	-0-			-0-
12	0	3469	-0-	3469	6923	3469	2			N	-0-			-0-
01	0	1535	-0-	1535	8458	1535	2			N	-0-			-0-
02	11466 X	3008	-0-	-8458	-0-	3008	2			N	-0-			-0-
03	3348 X	817	-0-	-2531	-0-	817	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202														
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-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050														
10	0	1731	-0-	1731	1731	1731	2			N	-0-			-0-
11	0	1657	-0-	1657	3388	1657	2			N	-0-			-0-
12	0	1953	-0-	1953	5341	1953	2			N	-0-			-0-
01	0	1221	-0-	1221	6562	1221	2			N	-0-			-0-
02	7830 X	1268	-0-	-6562	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
03	1953 X	201	-0-	-1752	-0-	201	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200														
10	0	675	-0-	675	675	675	2			N	-0-			-0-
11	0	745	-0-	745	1420	745	2			N	-0-			-0-
12	0	584	-0-	584	2004	584	2			N	-0-			-0-
01	0	531	-0-	531	2535	531	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	361	-0-	-2439	96	361	2			N	-0-			-0-
03	589 N	210	-0-	-379	-0-	210	2			N	-0-			-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786														
10	0	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-			-0-
11	0	17	-0-	17	36	17	2			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
01	0	19	-0-	19	55	19	2			N	-0-			-0-
02	71 N	16	-0-	-55	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934														
10	0	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-			-0-
11	0	63	-0-	63	81	63	2			N	-0-			-0-
12	0	19	-0-	19	100	19	2			N	-0-			-0-
01	0	18	-0-	18	118	18	2			N	-0-			-0-
02	145 N	27	-0-	-118	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1522	-0-	1522	1522	1522	2			N	-0-				-0-
11	0	1334	-0-	1334	2856	1334	2			N	-0-				-0-
12	0	1356	-0-	1356	4212	1356	2			N	-0-				-0-
01	0	1488	-0-	1488	5700	1488	2			N	-0-				-0-
02	7105 X	1405	-0-	-5700	-0-	1405	2			N	-0-				-0-
03	1519 X	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			N	-0-				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180															
10	0	1221	-0-	1221	1221	1221	2			N	-0-				-0-
11	0	1096	-0-	1096	2317	1096	2			N	-0-				-0-
12	0	1074	-0-	1074	3391	1074	2			N	-0-				-0-
01	0	1718	-0-	1718	5109	1718	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1613	-0-	-1187	3922	1613	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1288	-0-	-1812	2110	1288	2			N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086															
10	0	2492	-0-	2492	2492	2492	2			N	-0-				-0-
11	0	4267	-0-	4267	6759	4267	2			N	-0-				-0-
12	0	2624	-0-	2624	9383	2624	2			N	-0-				-0-
01	0	2942	-0-	2942	12325	2942	2			N	-0-				-0-
02	14001 X	1676	-0-	-12325	-0-	1676	2			N	-0-				-0-
03	3565 X	1975	-0-	-1590	-0-	1975	2			N	-0-				-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394															
10	0	1012	-0-	1012	1012	1012	2			N	-0-				-0-
11	0	1161	-0-	1161	2173	1161	2			N	-0-				-0-
12	0	958	-0-	958	3131	958	2			N	-0-				-0-
01	0	1128	-0-	1128	4259	1128	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	846	-0-	-1954	2305	846	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	855	-0-	-2245	60	855	2			N	-0-				-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940															
10	0	1893	-0-	1893	1893	1893	2			N	-0-				-0-
11	0	1805	-0-	1805	3698	1805	2			N	-0-				-0-
12	0	1837	-0-	1837	5535	1837	2			N	-0-				-0-
01	0	1855	-0-	1855	7390	1855	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1645	-0-	-1155	6235	1645	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1843	-0-	-1257	4978	1843	2			N	-0-				-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510															
10	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
12	0	3	-0-	3	6	3	2			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-				-0-
02	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-				-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380															
10	0	5369	-0-	5369	5369	5369	2			N	-0-				-0-
11	0	5486	-0-	5486	10855	5486	2			N	-0-				-0-
12	0	5562	-0-	5562	16417	5562	2			N	-0-				-0-
01	0	5384	-0-	5384	21801	5384	2			N	-0-				-0-
02	26050 X	4249	-0-	-21801	-0-	4249	2			N	-0-				-0-
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CARRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	3905	-0-	3905	3905	3905	2			N	-0-				-0-
11	0	3973	-0-	3973	7878	3973	2			N	-0-				-0-
12	0	4014	-0-	4014	11892	4014	2			N	-0-				-0-
01	0	4223	-0-	4223	16115	4223	2			N	-0-				-0-
02	19145 X	3030	-0-	-16115	-0-	3030	2			N	-0-				-0-
03	3813 X	3688	-0-	-125	-0-	3688	2			N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938															
10	0	2654	-0-	2654	2654	2654	2			N	-0-				-0-
11	0	7377	-0-	7377	10031	7377	2			N	-0-				-0-
12	0	4763	-0-	4763	14794	4763	2			N	-0-				-0-
01	0	6557	-0-	6557	21351	6557	2			N	-0-				-0-
02	26639 X	5288	-0-	-21351	-0-	5288	2			N	-0-				-0-
03	6479 X	3188	-0-	-3291	-0-	3188	2			N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066															
10	0	1499	-0-	1499	1499	1499	2			N	-0-				-0-
11	0	1625	-0-	1625	3124	1625	2			N	-0-				-0-
12	0	4022	-0-	4022	7146	4022	2			N	-0-				-0-
01	0	1548	-0-	1548	8694	1548	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	47	-0-	-2753	5941	47	2			N	-0-				-0-
03	8398 X	2457	-0-	-5941	-0-	2457	2			N	-0-				-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482															
10	0	605	-0-	605	605	605	2			N	-0-				-0-
11	0	688	-0-	688	1293	688	2			N	-0-				-0-
12	0	548	-0-	548	1841	548	2			N	-0-				-0-
01	0	752	-0-	752	2593	752	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	498	-0-	-2302	291	498	2			N	-0-				-0-
03	789 N	498	-0-	-291	-0-	498	2			N	-0-				-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656															
10	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-				-0-
11	7530 X	3467	-0-	-4063	-0-	3467	2			N	-0-				-0-
12	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-				-0-
01	8246 X	6833	-0-	-1413	-0-	6833	2			N	-0-				-0-
02	7448 X	6058	-0-	-1390	-0-	6058	2			N	-0-				-0-
*03	8246 X	6056	-0-	-2190	-0-	6056	2			N	-0-				-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177															
10	0	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-				-0-
11	0	218	-0-	218	290	218	2			N	-0-				-0-
12	0	95	-0-	95	385	95	2			N	-0-				-0-
01	0	144	-0-	144	529	144	2			N	-0-				-0-
02	582 N	53	-0-	-529	-0-	53	2			N	-0-				-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068															
10	0	5230	-0-	5230	5230	5230	2			N	-0-				-0-
11	0	3965	-0-	3965	9195	3965	2			N	-0-				-0-
12	0	4079	-0-	4079	13274	4079	2			N	-0-				-0-
01	0	3836	-0-	3836	17110	3836	2			N	-0-				-0-
02	19662 X	2552	-0-	-17110	-0-	2552	2			N	-0-				-0-
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC.				//CONT.// 05189 550 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1644	-0-	1644	1644		1644	2			N	-0-			-0-
11		1790	-0-	1790	3434		1790	2			N	-0-			-0-
12	0	1751	-0-	1751	5185		1751	2			N	-0-			-0-
01	0	1727	-0-	1727	6912		1727	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1529	-0-	-1271	5641		1529	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1628	-0-	-1472	4169		1628	2			N	-0-			-0-
MCGREW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 252839	COMPL. DATE 07/02/2009	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.13098	-	13298			
10	0	3600	-0-	3600	3600		3600	2			N	-0-			-0-
11	0	3803	-0-	3803	7403		3803	2			N	-0-			-0-
12	0	3979	-0-	3979	11382		3979	2			N	-0-			-0-
01	0	3502	-0-	3502	14884		3502	2			N	-0-			-0-
02	18680 X	3796	-0-	-14884	-0-		3796	2			N	-0-			-0-
03	3968 X	2529	-0-	-1439	-0-		2529	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	0	1214	-0-	1214	1214		1214	2			N	-0-			-0-
11		645	-0-	645	1859		645	2			N	-0-			-0-
12	0	498	-0-	498	2357		498	2			N	-0-			-0-
01	0	588	-0-	588	2945		588	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	419	-0-	-2381	564		419	2			N	-0-			-0-
03	1137 N	573	-0-	-564	-0-		573	2			N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 252872	COMPL. DATE 08/04/2009	TOTAL	DEPTH 13645	PERF.11072	-	12396			
10	0	2069	-0-	2069	2069		2069	2			N	-0-			-0-
11	0	1327	-0-	1327	3396		1327	2			N	-0-			-0-
12	0	1885	-0-	1885	5281		1885	2			N	-0-			-0-
01	0	1708	-0-	1708	6989		1708	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1478	-0-	-1322	5667		1478	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1016	-0-	-2084	3583		1016	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	0	3186	-0-	3186	3186		3186	2			N	-0-			-0-
11	0	3301	-0-	3301	6487		3301	2			N	-0-			-0-
12	0	4001	-0-	4001	10488		4001	2			N	-0-			-0-
01	0	3751	-0-	3751	14239		3751	2			N	-0-			-0-
02	17813 X	3574	-0-	-14239	-0-		3574	2			N	-0-			-0-
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-		3823	2			N	-0-			-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 252916	COMPL. DATE 09/03/2009	TOTAL	DEPTH 14997	PERF.12164	-	14278			
10	0	774	-0-	774	774		774	2			N	-0-			-0-
11	0	313	-0-	313	1087		313	2			N	-0-			-0-
12	0	432	-0-	432	1519		432	2			N	-0-			-0-
01	0	441	-0-	441	1960		441	2			N	-0-			-0-
02	2403 N	443	-0-	-1960	-0-		443	2			N	-0-			-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-		417	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 252917	COMPL. DATE 09/15/2009	TOTAL	DEPTH 15130	PERF.11796	-	14420			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2590	-0-	2590	2590	2590	2			N	-0-			-0-
11	0	1968	-0-	1968	4558	1968	2			N	-0-			-0-
12	0	2270	-0-	2270	6828	2270	2			N	-0-			-0-
01	0	2482	-0-	2482	9310	2482	2			N	-0-			-0-
02	11703 X	2393	-0-	-9310	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496														
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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750														
10	0	210	-0-	210	210	210	2			N	-0-			-0-
11	0	303	-0-	303	513	303	2			N	-0-			-0-
12	0	234	-0-	234	747	234	2			N	-0-			-0-
01	0	234	-0-	234	981	234	2			N	-0-			-0-
02	1338 N	357	-0-	-981	-0-	357	2			N	-0-			-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-			-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176														
10	0	2000	-0-	2000	2000	2000	2			N	-0-			-0-
11	0	1256	-0-	1256	3256	1256	2			N	-0-			-0-
12	0	574	-0-	574	3830	574	2			N	-0-			-0-
01	0	246	-0-	246	4076	246	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	263	-0-	-2537	1539	263	2			N	-0-			-0-
03	2348 N	809	-0-	-1539	-0-	809	2			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726														
10	0	2289	-0-	2289	2289	2289	2			N	-0-			-0-
11	0	2298	-0-	2298	4587	2298	2			N	-0-			-0-
12	0	2260	-0-	2260	6847	2260	2			N	-0-			-0-
01	0	2219	-0-	2219	9066	2219	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2115	-0-	-685	8381	2115	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2257	-0-	-843	7538	2257	2			N	-0-			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312														
10	0	5087	-0-	5087	5087	5087	2			N	-0-			-0-
11	0	4815	-0-	4815	9902	4815	2			N	-0-			-0-
12	0	4741	-0-	4741	14643	4741	2			N	-0-			-0-
01	0	4590	-0-	4590	19233	4590	2			N	-0-			-0-
02	23351 X	4118	-0-	-19233	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
03	5084 X	4367	-0-	-717	-0-	4367	2			N	-0-			-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334														
10	0	1503	-0-	1503	1503	1503	2			N	-0-			-0-
11	0	1527	-0-	1527	3030	1527	2			N	-0-			-0-
12	0	1403	-0-	1403	4433	1403	2			N	-0-			-0-
01	0	1446	-0-	1446	5879	1446	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1244	-0-	-1556	4323	1244	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1133	-0-	-1967	2356	1133	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 #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1729	-0-	1729	1729	1729	2		N	-0-			-0-
11	0	1391	-0-	1391	3120	1391	2		N	-0-			-0-
12	0	1598	-0-	1598	4718	1598	2		N	-0-			-0-
01	0	1477	-0-	1477	6195	1477	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1455	-0-	-1345	4850	1455	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1408	-0-	-1692	3158	1408	2		N	-0-			-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614													
10	0	2959	-0-	2959	2959	2959	2		N	-0-			-0-
11	0	3024	-0-	3024	5983	3024	2		N	-0-			-0-
12	0	3019	-0-	3019	9002	3019	2		N	-0-			-0-
01	0	3875	-0-	3875	12877	3875	2		N	-0-			-0-
02	15708 X	2831	-0-	-12877	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
03	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026													
10	0	3241	-0-	3241	3241	3241	2		N	-0-			-0-
11	0	3361	-0-	3361	6602	3361	2		N	-0-			-0-
12	0	3195	-0-	3195	9797	3195	2		N	-0-			-0-
01	0	2371	-0-	2371	12168	2371	2		N	-0-			-0-
02	13428 X	1260	-0-	-12168	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	1560	-0-	-1912	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102													
10	0	2451	-0-	2451	2451	2451	2		N	-0-			-0-
11	0	2642	-0-	2642	5093	2642	2		N	-0-			-0-
12	0	2430	-0-	2430	7523	2430	2		N	-0-			-0-
01	0	2369	-0-	2369	9892	2369	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2103	-0-	-697	9195	2103	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2336	-0-	-764	8431	2336	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	239	-0-	239	239	239	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	339	-0-	339	578	339	2		N	-0-			-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770													
10	0	1934	-0-	1934	1934	1934	2		N	-0-			-0-
11	0	2057	-0-	2057	3991	2057	2		N	-0-			-0-
12	0	1837	-0-	1837	5828	1837	2		N	-0-			-0-
01	0	1753	-0-	1753	7581	1753	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1710	-0-	-1090	6491	1710	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1875	-0-	-1225	5266	1875	2		N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492													
10	0	3191	-0-	3191	3191	3191	2		N	-0-			-0-
11	0	3029	-0-	3029	6220	3029	2		N	-0-			-0-
12	0	3079	-0-	3079	9299	3079	2		N	-0-			-0-
01	0	3139	-0-	3139	12438	3139	2		N	-0-			-0-
02	15238 X	2800	-0-	-12438	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
03	3193 X	3141	-0-	-52	-0-	3141	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	4775	-0-	4775	4775	4775	2	N	-0-
11	0	5023	-0-	5023	9798	5023	2	N	-0-
12	0	4810	-0-	4810	14608	4810	2	N	-0-
01	0	4257	-0-	4257	18865	4257	2	N	-0-
02	21379 X	2514	-0-	-18865	-0-	2514	2	N	-0-
03	5177 X	4015	-0-	-1162	-0-	4015	2	N	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021									
10	0	944	-0-	944	944	944	2	N	-0-
11	0	952	-0-	952	1896	952	2	N	-0-
12	0	1004	-0-	1004	2900	1004	2	N	-0-
01	0	989	-0-	989	3889	989	2	N	-0-
02	2800 N	890	-0-	-1910	1979	890	2	N	-0-
03	2961 N	982	-0-	-1979	-0-	982	2	N	-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510									
10	0	632	-0-	632	632	632	2	N	-0-
11	0	607	-0-	607	1239	607	2	N	-0-
12	0	630	-0-	630	1869	630	2	N	-0-
01	0	629	-0-	629	2498	629	2	N	-0-
02	2800 N	554	-0-	-2246	252	554	2	N	-0-
03	831 N	579	-0-	-252	-0-	579	2	N	-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282									
10	0	6234	-0-	6234	6234	6234	2	N	-0-
11	0	8308	-0-	8308	14542	8308	2	N	-0-
12	0	5505	-0-	5505	20047	5505	2	N	-0-
01	0	7518	-0-	7518	27565	7518	2	N	-0-
02	35280 X	7715	-0-	-27565	-0-	7715	2	N	-0-
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2	N	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876									
10	0	2820	-0-	2820	2820	2820	2	N	-0-
11	0	2844	-0-	2844	5664	2844	2	N	-0-
12	0	2861	-0-	2861	8525	2861	2	N	-0-
01	0	2635	-0-	2635	11160	2635	2	N	-0-
02	13744 X	2584	-0-	-11160	-0-	2584	2	N	-0-
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2	N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818									
10	0	5770	-0-	5770	5770	5770	2	N	-0-
11	0	4580	-0-	4580	10350	4580	2	N	-0-
12	0	4806	-0-	4806	15156	4806	2	N	-0-
01	0	3690	-0-	3690	18846	3690	2	N	-0-
02	23017 X	4171	-0-	-18846	-0-	4171	2	N	-0-
03	3782 X	3579	-0-	-203	-0-	3579	2	N	-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442									
10	0	2334	-0-	2334	2334	2334	2	N	-0-
11	0	2086	-0-	2086	4420	2086	2	N	-0-
12	0	2492	-0-	2492	6912	2492	2	N	-0-
01	0	3458	-0-	3458	10370	3458	2	N	-0-
02	2800 N	3635	-0-	835	11205	3635	2	N	-0-
03	3100 N	1966	-0-	-1134	10071	1966	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1746	-0-	1746	1746	1746	2			N	-0-			-0-
11	0	1370	-0-	1370	3116	1370	2			N	-0-			-0-
12	0	2230	-0-	2230	5346	2230	2			N	-0-			-0-
01	0	1540	-0-	1540	6886	1540	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1468	-0-	-1332	5554	1468	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1664	-0-	-1436	4118	1664	2			N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519														
10	0	1858	-0-	1858	1858	1858	2			N	-0-			-0-
11	0	2024	-0-	2024	3882	2024	2			N	-0-			-0-
12	0	2134	-0-	2134	6016	2134	2			N	-0-			-0-
01	0	1749	-0-	1749	7765	1749	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2045	-0-	-755	7010	2045	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2069	-0-	-1031	5979	2069	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	0	4105	-0-	4105	4105	4105	2			N	-0-			-0-
11	0	4087	-0-	4087	8192	4087	2			N	-0-			-0-
12	0	3538	-0-	3538	11730	3538	2			N	-0-			-0-
01	0	3956	-0-	3956	15686	3956	2			N	-0-			-0-
02	18963 X	3277	-0-	-15686	-0-	3277	2			N	-0-			-0-
03	4216 X	3698	-0-	-518	-0-	3698	2			N	-0-			-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937														
10	0	1848	-0-	1848	1848	1848	2			N	-0-			-0-
11	0	1704	-0-	1704	3552	1704	2			N	-0-			-0-
12	0	1681	-0-	1681	5233	1681	2			N	-0-			-0-
01	0	1862	-0-	1862	7095	1862	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1504	-0-	-1296	5799	1504	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1784	-0-	-1316	4483	1784	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	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 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202														
10	0	946	-0-	946	946	946	2			N	-0-			-0-
11	0	880	-0-	880	1826	880	2			N	-0-			-0-
12	0	1284	-0-	1284	3110	1284	2			N	-0-			-0-
01	0	1209	-0-	1209	4319	1209	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	842	-0-	-1958	2361	842	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	918	-0-	-2182	179	918	2			N	-0-			-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290														
10	0	7117	-0-	7117	7117	7117	2			N	-0-			-0-
11	0	6896	-0-	6896	14013	6896	2			N	-0-			-0-
12	0	8016	-0-	8016	22029	8016	2			N	-0-			-0-
01	0	5132	-0-	5132	27161	5132	2			N	-0-			-0-
02	31341 X	4180	-0-	-27161	-0-	4180	2			N	-0-			-0-
03	5580 X	5395	-0-	-185	-0-	5395	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 #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	263	-0-	263	263	263	2			N	-0-	-0-
11	0	260	-0-	260	523	260	2			N	-0-	-0-
12	0	411	-0-	411	934	411	2			N	-0-	-0-
01	0	365	-0-	365	1299	365	2			N	-0-	-0-
02	1483 N	184	-0-	-1299	-0-	184	2			N	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654												
10	0	250	-0-	250	250	250	2			N	-0-	-0-
11	0	328	-0-	328	578	328	2			N	-0-	-0-
12	0	294	-0-	294	872	294	2			N	-0-	-0-
01	0	233	-0-	233	1105	233	2			N	-0-	-0-
02	1382 N	277	-0-	-1105	-0-	277	2			N	-0-	-0-
03	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-	-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084												
10	0	136	-0-	136	136	136	2			N	-0-	-0-
11	0	133	-0-	133	269	133	2			N	-0-	-0-
12	0	134	-0-	134	403	134	2			N	-0-	-0-
01	0	105	-0-	105	508	105	2			N	-0-	-0-
02	650 N	142	-0-	-508	-0-	142	2			N	-0-	-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-	-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206												
10	0	1237	-0-	1237	1237	1237	2			N	-0-	-0-
11	0	1012	-0-	1012	2249	1012	2			N	-0-	-0-
12	0	951	-0-	951	3200	951	2			N	-0-	-0-
01	0	951	-0-	951	4151	951	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	760	-0-	-2040	2111	760	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	1002	-0-	-2098	13	1002	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	0	3268	-0-	3268	3268	3268	2			N	-0-	67
11	0	3156	-0-	3156	6424	3156	2			N	-0-	67
12	0	2831	-0-	2831	9255	2831	2			N	-0-	67
01	0	3115	-0-	3115	12370	3115	2			N	-0-	67
02	15176 X	2806	-0-	-12370	-0-	2806	2			N	-0-	67
03	3255 X	3072	-0-	-183	-0-	3072	2			N	-0-	67
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784												
10	0	866	-0-	866	866	866	2			N	-0-	-0-
11	0	881	-0-	881	1747	881	2			N	-0-	-0-
12	0	879	-0-	879	2626	879	2			N	-0-	-0-
01	0	851	-0-	851	3477	851	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	652	-0-	-2148	1329	652	2			N	-0-	-0-
03	1970 N	641	-0-	-1329	-0-	641	2			N	-0-	-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298												
10	0	443	-0-	443	443	443	2			N	-0-	-0-
11	0	429	-0-	429	872	429	2			N	-0-	-0-
12	0	455	-0-	455	1327	455	2			N	-0-	-0-
01	0	443	-0-	443	1770	443	2			N	-0-	-0-
02	2161 N	391	-0-	-1770	-0-	391	2			N	-0-	-0-
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	689	-0-	689	689	689	2			N	-0-			-0-
11	0	873	-0-	873	1562	873	2			N	-0-			-0-
12	0	1033	-0-	1033	2595	1033	2			N	-0-			-0-
01	0	1069	-0-	1069	3664	1069	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	831	-0-	-1969	1695	831	2			N	-0-			-0-
03	2442 N	747	-0-	-1695	-0-	747	2			N	-0-			-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320														
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-
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712														
10	0	5892	-0-	5892	5892	5892	2			N	-0-			-0-
11	0	6336	-0-	6336	12228	6336	2			N	-0-			-0-
12	0	5865	-0-	5865	18093	5865	2			N	-0-			-0-
01	0	6155	-0-	6155	24248	6155	2			N	-0-			-0-
02	29691 X	5443	-0-	-24248	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
03	6541 X	6041	-0-	-500	-0-	6041	2			N	-0-			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070														
10	0	1960	-0-	1960	1960	1960	2			N	-0-			-0-
11	0	1837	-0-	1837	3797	1837	2			N	-0-			-0-
12	0	1575	-0-	1575	5372	1575	2			N	-0-			-0-
01	0	1694	-0-	1694	7066	1694	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1532	-0-	-1268	5798	1532	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1826	-0-	-1274	4524	1826	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	0	2547	-0-	2547	2547	2547	2			N	-0-			-0-
11	0	2338	-0-	2338	4885	2338	2			N	-0-			-0-
12	0	4673	-0-	4673	9558	4673	2			N	-0-			-0-
01	0	2247	-0-	2247	11805	2247	2			N	-0-			-0-
02	13737 X	1932	-0-	-11805	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
03	2728 X	1965	-0-	-763	-0-	1965	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	0	2958	-0-	2958	2958	2958	2			N	-0-			-0-
11	0	2703	-0-	2703	5661	2703	2			N	-0-			-0-
12	0	3308	-0-	3308	8969	3308	2			N	-0-			-0-
01	0	2882	-0-	2882	11851	2882	2			N	-0-			-0-
02	14192 X	2341	-0-	-11851	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
03	3317 X	2622	-0-	-695	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618														
10	0	3213	-0-	3213	3213	3213	2			N	-0-			-0-
11	0	4150	-0-	4150	7363	4150	2			N	-0-			-0-
12	0	3585	-0-	3585	10948	3585	2			N	-0-			-0-
01	0	3827	-0-	3827	14775	3827	2			N	-0-			-0-
02	16520 X	1745	-0-	-14775	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
03	4278 X	712	-0-	-3566	-0-	712	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1463	-0-	1463	1463	1463	2		N	-0-			-0-
11	0	1483	-0-	1483	2946	1483	2		N	-0-			-0-
12	0	550	-0-	550	3496	550	2		N	-0-			-0-
01	0	144	-0-	144	3640	144	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	359	-0-	-2441	1199	359	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	6793	-0-	3693	4892	6793	2		N	-0-			-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266													
10	0	2783	-0-	2783	2783	2783	2		N	-0-			-0-
11	0	3569	-0-	3569	6352	3569	2		N	-0-			-0-
12	0	6858	-0-	6858	13210	6858	2		N	-0-			-0-
01	0	5023	-0-	5023	18233	5023	2		N	-0-			-0-
02	21574 X	3341	-0-	-18233	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3044	-0-	-800	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008													
10	0	1964	-0-	1964	1964	1964	2		N	-0-			-0-
11	0	2542	-0-	2542	4506	2542	2		N	-0-			-0-
12	0	2580	-0-	2580	7086	2580	2		N	-0-			-0-
01	0	2302	-0-	2302	9388	2302	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1846	-0-	-954	8434	1846	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2013	-0-	-1087	7347	2013	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	0	1510	-0-	1510	1510	1510	2		N	-0-			-0-
11	0	897	-0-	897	2407	897	2		N	-0-			-0-
12	0	1521	-0-	1521	3928	1521	2		N	-0-			-0-
01	0	1570	-0-	1570	5498	1570	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1253	-0-	-1547	3951	1253	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1487	-0-	-1613	2338	1487	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	0	2561	-0-	2561	2561	2561	2		N	-0-			-0-
11	0	2476	-0-	2476	5037	2476	2		N	-0-			-0-
12	0	2572	-0-	2572	7609	2572	2		N	-0-			-0-
01	0	2411	-0-	2411	10020	2411	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2104	-0-	-696	9324	2104	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1942	-0-	-1158	8166	1942	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	0	850	-0-	850	850	850	2		N	-0-			-0-
11	0	644	-0-	644	1494	644	2		N	-0-			-0-
12	0	626	-0-	626	2120	626	2		N	-0-			-0-
01	0	915	-0-	915	3035	915	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	659	-0-	-2141	894	659	2		N	-0-			-0-
03	1694 N	800	-0-	-894	-0-	800	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	0	1532	-0-	1532	1532	1532	2		N	-0-			-0-
11	0	1905	-0-	1905	3437	1905	2		N	-0-			-0-
12	0	1891	-0-	1891	5328	1891	2		N	-0-			-0-
01	0	1628	-0-	1628	6956	1628	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2261	-0-	-539	6417	2261	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3027	-0-	-73	6344	3027	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	5127	-0-	5127	5127	5127	5127	2			N	-0-			-0-
11	0	5269	-0-	5269	10396	5269	5269	2			N	-0-			-0-
12	0	5701	-0-	5701	16097	5701	5701	2			N	-0-			-0-
01	0	5985	-0-	5985	22082	5985	5985	2			N	-0-			-0-
02	27611 X	5529	-0-	-22082	-0-	5529	5529	2			N	-0-			-0-
03	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	5168	2			N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793															
10	0	4242	-0-	4242	6369	4242	4242	2			N	-0-			-0-
11	0	4279	-0-	4279	10648	4279	4279	2			N	-0-			-0-
12	0	1363	-0-	1363	12011	1363	1363	2			N	-0-			-0-
01	0	2848	-0-	2848	14859	2848	2848	2			N	-0-			-0-
02	16932 X	2073	-0-	-14859	-0-	2073	2073	2			N	-0-			-0-
03	2945 X	2091	-0-	-854	-0-	2091	2091	2			N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818															
10	0	5128	-0-	5128	5128	5128	5128	2			N	-0-			-0-
11	0	1309	-0-	1309	6437	1309	1309	2			N	-0-			-0-
12	0	2110	-0-	2110	8547	2110	2110	2			N	-0-			-0-
01	0	4014	-0-	4014	12561	4014	4014	2			N	-0-			-0-
02	18036 X	5475	-0-	-12561	-0-	5475	5475	2			N	-0-			-0-
03	5115 X	4865	-0-	-250	-0-	4865	4865	2			N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344															
10	0	10104	-0-	10104	10104	10104	10104	2			N	-0-			-0-
11	0	10857	-0-	10857	20961	10857	10857	2			N	-0-			-0-
12	0	10055	-0-	10055	31016	10055	10055	2			N	-0-			-0-
01	0	11318	-0-	11318	42334	11318	11318	2			N	-0-			-0-
02	52344 X	10010	-0-	-42334	-0-	10010	10010	2			N	-0-			-0-
03	9424 X	8716	-0-	-708	-0-	8716	8716	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	0	2554	-0-	2554	2554	2554	2554	2			N	-0-			-0-
11	0	2661	-0-	2661	5215	2661	2661	2			N	-0-			-0-
12	0	3884	-0-	3884	9099	3884	3884	2			N	-0-			-0-
01	0	2756	-0-	2756	11855	2756	2756	2			N	-0-			-0-
02	14149 X	2294	-0-	-11855	-0-	2294	2294	2			N	-0-			-0-
03	3162 X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2926	2			N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093															
10	0	930	-0-	930	930	930	930	2			N	-0-			-0-
11	0	910	-0-	910	1840	910	910	2			N	-0-			-0-
12	0	932	-0-	932	2772	932	932	2			N	-0-			-0-
01	0	919	-0-	919	3691	919	919	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	827	-0-	-1973	1718	827	827	2			N	-0-			-0-
03	2638 N	920	-0-	-1718	-0-	920	920	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	0	3530	-0-	3530	3530	3530	3530	2			N	-0-			-0-
11	0	3407	-0-	3407	6937	3407	3407	2			N	-0-			-0-
12	0	3548	-0-	3548	10485	3548	3548	2			N	-0-			-0-
01	0	3580	-0-	3580	14065	3580	3580	2			N	-0-			-0-
02	17218 X	3153	-0-	-14065	-0-	3153	3153	2			N	-0-			-0-
03	3534 X	3378	-0-	-156	-0-	3378	3378	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1314	-0-	1314	1314	1314	2			N	-0-			-0-
11	0	1283	-0-	1283	2597	1283	2			N	-0-			-0-
12	0	1267	-0-	1267	3864	1267	2			N	-0-			-0-
01	0	1378	-0-	1378	5242	1378	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	974	-0-	-1826	3416	974	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1238	-0-	-1862	1554	1238	2			N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844														
10	0	787	-0-	787	787	787	2			N	-0-			-0-
11	0	821	-0-	821	1608	821	2			N	-0-			-0-
12	0	799	-0-	799	2407	799	2			N	-0-			-0-
01	0	968	-0-	968	3375	968	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	449	-0-	-2351	1024	449	2			N	-0-			-0-
03	1734 N	710	-0-	-1024	-0-	710	2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403														
10	0	3999	-0-	3999	3999	3999	2			N	-0-			-0-
11	0	3488	-0-	3488	7487	3488	2			N	-0-			-0-
12	0	2649	-0-	2649	10136	2649	2			N	-0-			-0-
01	0	2600	-0-	2600	12736	2600	2			N	-0-			-0-
02	15174 X	2438	-0-	-12736	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
03	3999 X	2644	-0-	-1355	-0-	2644	2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881														
10	0	1283	-0-	1283	1283	1283	2			N	-0-			-0-
11	0	950	-0-	950	2233	950	2			N	-0-			-0-
12	0	1223	-0-	1223	3456	1223	2			N	-0-			-0-
01	0	2160	-0-	2160	5616	2160	2			N	-0-			-0-
02	8871 X	3255	-0-	-5616	-0-	3255	2			N	-0-			-0-
03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760														
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-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344														
10	0	4149	-0-	4149	4149	4149	2			N	-0-			-0-
11	0	4003	-0-	4003	8152	4003	2			N	-0-			-0-
12	0	4233	-0-	4233	12385	4233	2			N	-0-			-0-
01	0	3564	-0-	3564	15949	3564	2			N	-0-			-0-
02	19400 X	3451	-0-	-15949	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
03	4247 X	4045	-0-	-202	-0-	4045	2			N	-0-			-0-

CORY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642														
10	0	627	-0-	627	627	627	2			N	-0-			-0-
11	0	632	-0-	632	1259	632	2			N	-0-			-0-
12	0	642	-0-	642	1901	642	2			N	-0-			-0-
01	0	1443	-0-	1443	3344	1443	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	855	-0-	-1945	1399	855	2			N	-0-			-0-
03	2101 N	702	-0-	-1399	-0-	702	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	5345	-0-	5345	5345	5345	2		N	-0-			-0-	
11	0	4186	-0-	4186	9531	4186	2		N	-0-			-0-	
12	0	5395	-0-	5395	14926	5395	2		N	-0-			-0-	
01	0	5365	-0-	5365	20291	5365	2		N	-0-			-0-	
02	24533 X	4242	-0-	-20291	-0-	4242	2		N	-0-			-0-	
03	5394 X	4635	-0-	-759	-0-	4635	2		N	-0-			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136														
10	0	2766	-0-	2766	2766	2766	2		N	-0-			-0-	
11	0	2912	-0-	2912	5678	2912	2		N	-0-			-0-	
12	0	4239	-0-	4239	9917	4239	2		N	-0-			-0-	
01	0	3599	-0-	3599	13516	3599	2		N	-0-			-0-	
02	15898 X	2382	-0-	-13516	-0-	2382	2		N	-0-			-0-	
03	3503 X	2388	-0-	-1115	-0-	2388	2		N	-0-			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774														
10	0	1465	-0-	1465	1465	1465	2		N	-0-			-0-	
11	0	1374	-0-	1374	2839	1374	2		N	-0-			-0-	
12	0	2989	-0-	2989	5828	2989	2		N	-0-			-0-	
01	0	3161	-0-	3161	8989	3161	2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	1923	-0-	-877	8112	1923	2		N	-0-			-0-	
03	3100 N	2574	-0-	-526	7586	2574	2		N	-0-			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718														
10	0	2280	-0-	2280	2280	2280	2		N	-0-			-0-	
11	0	2251	-0-	2251	4531	2251	2		N	-0-			-0-	
12	0	2119	-0-	2119	6650	2119	2		N	-0-			-0-	
01	0	2467	-0-	2467	9117	2467	2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	1816	-0-	-984	8133	1816	2		N	-0-			-0-	
03	3100 N	2280	-0-	-820	7313	2280	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	0	5230	-0-	5230	5230	5230	2		N	-0-			-0-	
11	0	4866	-0-	4866	10096	4866	2		N	-0-			-0-	
12	0	4797	-0-	4797	14893	4797	2		N	-0-			-0-	
01	0	5129	-0-	5129	20022	5129	2		N	-0-			-0-	
02	25101 X	5079	-0-	-20022	-0-	5079	2		N	-0-			-0-	
03	5239 X	4950	-0-	-289	-0-	4950	2		N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956														
10	0	3293	-0-	3293	3293	3293	2		N	-0-			-0-	
11	0	2752	-0-	2752	6045	2752	2		N	-0-			-0-	
12	0	2701	-0-	2701	8746	2701	2		N	-0-			-0-	
01	0	3462	-0-	3462	12208	3462	2		N	-0-			-0-	
02	14161 X	1953	-0-	-12208	-0-	1953	2		N	-0-			-0-	
03	3286 X	3219	-0-	-67	-0-	3219	2		N	-0-			-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700														
10	0	2704	-0-	2704	2704	2704	2		N	-0-			-0-	
11	0	2551	-0-	2551	5255	2551	2		N	-0-			-0-	
12	0	2545	-0-	2545	7800	2545	2		N	-0-			-0-	
01	0	2614	-0-	2614	10414	2614	2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	2130	-0-	-670	9744	2130	2		N	-0-			-0-	
03	3100 N	2373	-0-	-727	9017	2373	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 #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	3337	-0-	3337	3337	3337	2			N	-0-				-0-
11	0	3834	-0-	3834	7171	3834	2			N	-0-				-0-
12	0	4049	-0-	4049	11220	4049	2			N	-0-				-0-
01	0	3882	-0-	3882	15102	3882	2			N	-0-				-0-
02	18493 X	3391	-0-	-15102	-0-	3391	2			N	-0-				-0-
03	3999 X	2327	-0-	-1672	-0-	2327	2			N	-0-				-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690															
10	0	1160	-0-	1160	1160	1160	2			N	-0-				-0-
11	0	1301	-0-	1301	2461	1301	2			N	-0-				-0-
12	0	1025	-0-	1025	3486	1025	2			N	-0-				-0-
01	0	10970	-0-	10970	14456	10970	2			N	-0-				-0-
02	20223 X	5767	-0-	-14456	-0-	5767	2			N	-0-				-0-
03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514															
10	0	2157	-0-	2157	2157	2157	2			N	-0-				-0-
11	0	1997	-0-	1997	4154	1997	2			N	-0-				-0-
12	0	1804	-0-	1804	5958	1804	2			N	-0-				-0-
01	0	1477	-0-	1477	7435	1477	2			N	-0-				-0-
02	8851 X	1416	-0-	-7435	-0-	1416	2			N	-0-				-0-
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152															
10	0	799	-0-	799	799	799	2			N	-0-				-0-
11	0	1167	-0-	1167	1966	1167	2			N	-0-				-0-
12	0	1029	-0-	1029	2995	1029	2			N	-0-				-0-
01	0	1494	-0-	1494	4489	1494	2			N	-0-				-0-
02	4857 X	368	-0-	-4489	-0-	368	2			N	-0-				-0-
03	1209 X	322	-0-	-887	-0-	322	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	0	2272	-0-	2272	2272	2272	2			N	-0-				-0-
11	0	2181	-0-	2181	4453	2181	2			N	-0-				-0-
12	0	2232	-0-	2232	6685	2232	2			N	-0-				-0-
01	0	1974	-0-	1974	8659	1974	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1743	-0-	-1057	7602	1743	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	2356	-0-	-744	6858	2356	2			N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289															
10	0	2819	-0-	2819	2819	2819	2			N	-0-				-0-
11	0	1944	-0-	1944	4763	1944	2			N	-0-				-0-
12	0	377	-0-	377	5140	377	2			N	-0-				-0-
01	0	4761	-0-	4761	9901	4761	2			N	-0-				-0-
02	13544 X	3643	-0-	-9901	-0-	3643	2			N	-0-				-0-
03	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
ZARVONA ENERGY LLC 950523									
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3		
11	0	259	-0-	259	259	259	3		
12	619 N	360	-0-	-259	-0-	360	3		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 11256 - 11536									
10	2976 X	2216	-0-	-760	-0-	2216	3		
11	0	2575	-0-	2575	2575	2575	3		
12	3843 X	1268	-0-	-2575	-0-	1268	3		
01	0	272	-0-	272	272	272	3		
02	2408 N	-0-	-0-	-2408	-0-				
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534									
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		
11	0	1855	-0-	1855	1855	1855	3		
12	4590 X	2735	-0-	-1855	-0-	2735	3		
01	0	2459	-0-	2459	2459	2459	3		
02	3706 X	1247	-0-	-2459	-0-	1247	3		
03	2232 X	1781	-0-	-451	-0-	1781	3		
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11370 - 11685									
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3		
11	0	15	-0-	15	15	15	3		
12	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3		
01	0	151	-0-	151	151	151	3		
02	412 N	261	-0-	-151	-0-	261	3		
03	403 N	191	-0-	-212	-0-	191	3		
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11324 - 11435									
10	496 N	280	-0-	-216	-0-	280	3		
11	0	333	-0-	333	333	333	3		
12	1047 N	714	-0-	-333	-0-	714	3		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11310 - 11437									
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510									
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		
11	0	522	-0-	522	522	522	3		
12	1019 N	497	-0-	-522	-0-	497	3		
01	0	509	-0-	509	509	509	3		
02	877 N	368	-0-	-509	-0-	368	3		
03	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	3		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802																		
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-		1080	3			N	-0-					-0-
11	0	834	-0-	-0-	834	834		834	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	933	-0-	-0-	-834	-0-		933	3			N	-0-					-0-
01	0	1299	-0-	-0-	1299	1299		1299	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1627	-0-	-0-	-1173	126		1627	3			N	-0-					-0-
*03	1070 N	944	-0-	-0-	-126	-0-		944	3			N	-0-					-0-
BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405																		
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464																		
10	0	296	-0-	296	296	21 1		273 2	Y			2		3 1				2
11	0	115	-0-	115	411	7 1		108 2	Y			-0-						2
12	0	36	-0-	36	447	2 1		34 2	Y			-0-						2
01	0	-0-	-0-	-0-	447				Y			1						3
02	447 N	-0-	-0-	-0-	-447	-0-			Y			-0-		2 1				1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y			-0-						1
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626																		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1 1				2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1 1				1
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1	716 2			N	-0-					1
XTO ENERGY INC. 945936																		
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230																		
10	0	159	-0-	159	159	159 2						N	-0-					-0-
11	0	31	-0-	31	190	31 2						N	-0-					-0-
12	0	30	-0-	30	220	30 2						N	-0-					-0-
01	0	81	-0-	81	301	81 2						N	-0-					-0-
02	1310 N	1009	-0-	-301	-0-	1009 2						N	-0-					-0-
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* 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-
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 11/24/2021	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-
MARTIN #1 GAS UNIT										WELL #:	8	RRCID -> 254115	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 12877	PERF. 8456	- 10184
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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FM 2096 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 260632		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7396 - 7762		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	1	1	1	2		N	-0-		-0-
12	0	3	-0-	3	4	4	3	2		N	-0-		-0-
01	0	4	-0-	4	8	8	4	2		N	-0-		-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)				05499 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
BONNER, BOBBY		WELL #:		1	RRCID -> 179347		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 11944		PERF.10665 - 10780		
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
10	0	-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

BONNER, BOBBY				WELL #:		2	RRCID -> 187282		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10555 - 10622
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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															
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			80
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			80
12		837 N	534	-0-	-303	-0-	4	1	530	2	N	-0-			80
01		837 N	622	-0-	-215	-0-	5	1	617	2	N	-0-			80
02		756 N	603	-0-	-153	-0-	4	1	599	2	N	-0-			80
*03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	663	2	N	-0-			80
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599															
10		0	7308	-0-	7308	7308	50	1	7258	2	N	-0-			80
11		0	6888	-0-	6888	14196	30	1	6858	2	N	-0-			80
12		0	6210	-0-	6210	20406	73	1	6137	2	N	-0-			80
01		0	6486	-0-	6486	26892	82	1	6404	2	N	-0-			80
02	32987 X	6095	-0-	-26892	-0-	-0-	71	1	6024	2	N	-0-			80
03	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	5455	2	N	-0-			80
BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696															
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, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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															
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	50	1	2040	2	N	-0-			44
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	36	1	888	2	N	-0-			44
12	1209	N	834	-0-	-375	-0-	37	1	797	2	N	-0-			44
01	2077	N	765	-0-	-1312	-0-	37	1	728	2	N	-0-			44
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	973	2	N	-0-			44
*03	3100	N	3164	-0-	64	64	52	1	3112	2	N	-0-			44
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT														CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 05499 175 WELL #: 5														NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
//CONT.// 189405																									
RRCID -> 214884														COMPL. DATE 05/08/2005				TOTAL DEPTH 11806				PERF.10400 - 11512			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20				
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20				
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20				
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20				
02		43 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43 2			N	-0-						20				
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20				
J. HOLLOWAY GAS UNIT																									
WELL #: 3						RRCID -> 215151						COMPL. DATE 01/14/2005						TOTAL DEPTH 11860				PERF.10775 - 11568			
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57				
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57				
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57				
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57				
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57				
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57				
J. HOLLOWAY GAS UNIT																									
WELL #: 8						RRCID -> 221090						COMPL. DATE 05/18/2006						TOTAL DEPTH 11960				PERF.10763 - 11561			
10		0		877	-0-	877	877	877	2					N	-0-						267				
11		0		751	-0-	751	1628	5	1	746	2			N	-0-						267				
12		0		731	-0-	731	2359	5	1	726	2			N	-0-						267				
01		0		739	-0-	739	3098	6	1	733	2			N	-0-						267				
02		2800 N		721	-0-	-2079	1019	5	1	716	2			N	-0-						267				
03		1766 N		747	-0-	-1019	-0-	5	1	742	2			N	-0-						267				
J. HOLLOWAY GAS UNIT																									
WELL #: 7						RRCID -> 221378						COMPL. DATE 04/20/2006						TOTAL DEPTH 12100				PERF.10874 - 11096			
10		0		1460	-0-	1460	1460	1460	2					N	-0-						60				
11		0		1315	-0-	1315	2775	9	1	1306	2			N	-0-						60				
12		0		1300	-0-	1300	4075	9	1	1291	2			N	-0-						60				
01		0		1295	-0-	1295	5370	10	1	1285	2			N	-0-						60				
02		2800 N		1184	-0-	-1616	3754	8	1	1176	2			N	-0-						60				
03		3100 N		1498	-0-	-1602	2152	10	1	1488	2			N	-0-						60				
J. HOLLOWAY GAS UNIT																									
WELL #: 9						RRCID -> 222490						COMPL. DATE 08/18/2006						TOTAL DEPTH 12130				PERF.10905 - 11919			
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10				
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10				
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10				
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10				
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10				
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10				
J. HOLLOWAY GAS UNIT																									
WELL #: 11						RRCID -> 222664						COMPL. DATE 08/18/2006						TOTAL DEPTH 12370				PERF.11153 - 12139			
10		0		536	-0-	536	536	536	2					N	-0-						88				
11		0		534	-0-	534	1070	4	1	530	2			N	-0-						88				
12		0		508	-0-	508	1578	3	1	505	2			N	-0-						88				
01		0		388	-0-	388	1966	3	1	385	2			N	-0-						88				
02		2340 N		374	-0-	-1966	-0-	3	1	371	2			N	-0-						88				
03		496 N		377	-0-	-119	-0-	2	1	375	2			N	-0-						88				
J. HOLLOWAY GAS UNIT																									
WELL #: 6						RRCID -> 233775						COMPL. DATE 07/23/2006						TOTAL DEPTH 12081				PERF.10844 - 11844			
10		1829 N		1743	-0-	-86	-0-	1743	2					N	-0-						27				
11		1590 N		1338	-0-	-252	-0-	9	1	1329	2			N	-0-						27				
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27				
01		1736 N		773	-0-	-963	-0-	6	1	767	2			N	-0-						27				
02		1388 N		1388	-0-	-0-	-0-	10	1	1378	2			N	-0-						27				
*03		1701 N		1701	-0-	-0-	-0-	11	1	1690	2			N	-0-						27				

BANKS STOP (BOSSIER SAND)														
JHP OPERATING, LLC														
MOORE														
WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0		405	-0-	405	405		405	3			N	-0-	-0-
11	0		553	-0-	553	958		553	3			N	-0-	-0-
12	0		932	-0-	932	1890		932	3			N	-0-	-0-
01	0		726	-0-	726	2616		726	3			N	-0-	-0-
02	2800 N		750	-0-	-2050	566		750	3			N	-0-	-0-
03	837 N		24	-0-	-813	-0-		24	3			N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
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)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
BONNER, BOBBY														
WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -> 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-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)			//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405								
BONNER, ANDY			WELL #:		4	RRCID -> 220214		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10630 - 10759	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10334 - 10509	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
01	0	-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
WATSON, J.			WELL #:		1	RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10648 - 10746	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-		25
11	30 N	11	-0-	-19	-0-		11	2		N	-0-		25
12	62 N	33	-0-	-29	-0-		33	2		N	-0-		25
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-		25
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-		25
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2		N	-0-		25
BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)					05499 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC					189405								
BONNER, BOBBY			WELL #:		9	RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782		PERF.11458 - 11486	
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11	0	-0-	-0-	-0-	-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 (WOODBINE)														CNTY: LIMESTONE	
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.															
BARRON, ETHEL															
WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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-
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
T-BAR-X BEDSOLE															
WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916															
10	2431	N	2431	-0-	-0-	B	-0-	2431	3		N	-0-			-0-
11	2401	X	2401	-0-	-0-	B	-0-	2391	3	10	9	N	9		9
12	2177	X	2177	-0-	-0-	B	-0-	2174	3	3	9	N	3		12
01	2290	X	2290	-0-	-0-	B	-0-	2289	3	1	9	N	1		13
02	1754	X	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	3			N	-0-		13
03	2027	X	2027	-0-	-0-	B	-0-	2026	3	1	9	N	1		14
CRATON OPERATING LLC															
MCMAHON, RICHARD L.															
WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106															
10	0		1417	-0-	1417	B	1417	63	1	1354	2	Y	-0-		15
11	0		731	-0-	731	B	2148	34	1	697	2	Y	-0-		15
12	0		1703	-0-	1703	B	3851	67	1	1636	2	Y	-0-		15
01	0		2224	-0-	2224	B	6075	97	1	2127	2	Y	-0-		15
02	7903	X	1828	-0-	-6075	B	-0-	80	1	1748	2	Y	-0-		15
03	1705	N	970	-0-	-735	B	-0-	47	1	923	2	Y	-0-		15
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	0		2563	-0-	2563	B	2563	115	1	2448	2	Y	-0-		24
11	0		3431	-0-	3431	B	5994	158	1	3273	2	Y	-0-		24
12	0		2278	-0-	2278	B	8272	89	1	2189	2	Y	-0-		24
01	0		1785	-0-	1785	B	10057	77	1	1708	2	Y	-0-		24
02	11595	X	1538	-0-	-10057	B	-0-	67	1	1471	2	Y	-0-		24
03	3534	X	1352	-0-	-2182	B	-0-	65	1	1287	2	Y	-0-		24
MCMAHON, RICHARD L.															
WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090															
10	0		524	-0-	524	B	524	23	1	501	2	Y	-0-		18
11	0		657	-0-	657	B	1181	30	1	627	2	Y	-0-		18
12	0		499	-0-	499	B	1680	20	1	479	2	Y	-0-		18
01	0		1311	-0-	1311	B	2991	51	1	1260	2	Y	-0-		18
02	3824	X	833	-0-	-2991	B	-0-	37	1	796	2	Y	-0-		18
03	496	N	326	-0-	-170	B	-0-	15	1	311	2	Y	-0-		18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1106	-0-	1106 B	1106	1106	2			N	-0-			147
11	2105 X	999	-0-	-1106 B	-0-	999	2			N	-0-			147
12	0	1037	-0-	1037 B	1037	1037	2			N	-0-			147
01	0	974	-0-	974 B	2011	974	2			N	-0-			147
02	924 N	1135	-0-	211 B	1087	1135	2			N	-0-			147
*03	2159 N	1072	-0-	-1087 B	-0-	1072	2			N	-0-			147
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300														
10	4030 X	3908	-0-	-122 B	-0-	102	1	3806	2	N	-0-			42
11	3900 X	3293	-0-	-607 B	-0-	90	1	3203	2	N	-0-			42
12	4030 X	2742	-0-	-1288 B	-0-	93	1	2649	2	N	-0-			42
01	3906 X	3522	-0-	-384 B	-0-	81	1	3441	2	N	-0-			42
02	3528 X	3221	-0-	-307 B	-0-	80	1	3141	2	N	-0-			42
*03	3906 X	3355	-0-	-551 B	-0-	83	1	3272	2	N	-0-			42
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598														
10	0	4128	-0-	4128 B	-25231	73	1	4055	2	N	-0-			-0-
11	0	3444	-0-	3444 B	-21787	63	1	3381	2	N	-0-			-0-
12	0	3167	-0-	3167 B	-18620	65	1	3102	2	N	-0-			-0-
01	0	3855	-0-	3855 B	-14765	54	1	3801	2	N	-0-			-0-
02	3976 X	3359	-0-	-617 B	-14765	54	1	3305	2	N	-0-			-0-
03	4123 X	3804	-0-	-319 B	-14765	58	1	3746	2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192														
10	5580 X	5464	-0-	-116 B	-270242	129	1	5335	2	N	-0-			34
11	5400 X	4762	-0-	-638 B	-270242	117	1	4645	2	N	-0-			34
12	5580 X	4080	-0-	-1500 B	-270242	121	1	3959	2	N	-0-			34
01	5456 X	5163	-0-	-293 B	-270242	104	1	5059	2	N	-0-			34
02	4928 X	4958	-0-	30 B	-270212	108	1	4850	2	N	-0-			34
*03	5456 X	5821	-0-	365 B	-269847	121	1	5700	2	N	-0-			34

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	651 N	331	-0-	-320 B	-0-	6	1	325	2	N	-0-		10	
11	750 N	297	-0-	-453 B	-0-	5	1	292	2	N	-0-		10	
12	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	6	1	364	2	N	-0-		10	
01	342 N	342	-0-	-0 B	-0-	5	1	337	2	N	-0-		10	
02	280 N	37	-0-	-243 B	-0-	1	1	36	2	N	-0-		10	
*03	372 N	21	-0-	-351 B	-0-	21	2			N	-0-		10	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246														
10	4221 X	4221	-0-	-0- B	-0-	107	1	4114	2	N	-0-		10	
11	3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	103	1	3894	2	N	-0-		10	
12	2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	106	1	2612	2	N	-0-		10	
01	3937 X	3937	-0-	-0- B	-0-	87	1	3850	2	N	-0-		10	
02	3015 X	3015	-0-	-0- B	-0-	77	1	2938	2	N	-0-		10	
*03	3115 X	3115	-0-	-0- B	-0-	80	1	3035	2	N	-0-		10	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422														
10	5611 X	2199	-0-	-3412 B	-0-	71	1	2128	2	N	-0-		42	
11	5430 X	154	-0-	-5276 B	-0-	33	1	121	2	N	-0-		42	
12	7471 X	7471	-0-	-0- B	-0-	34	1	7437	2	N	-0-		42	
01	5494 X	5494	-0-	-0- B	-0-	109	1	5385	2	N	-0-		42	
02	4816 X	4749	-0-	-67 B	-0-	104	1	4645	2	N	-0-		42	
*03	6107 X	5285	-0-	-822 B	-0-	113	1	5172	2	N	-0-		42	
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060														
10	0	73	-0-	73 B	73	1	1	72	2	N	-0-		-0-	
11	0	466	-0-	466 B	539	8	1	458	2	N	-0-		-0-	
12	0	396	-0-	396 B	935	9	1	387	2	N	-0-		-0-	
01	0	7	-0-	7 B	942	7	2			N	-0-		-0-	
02	1028 N	86	-0-	-942 B	-0-	1	1	85	2	N	-0-		-0-	
03	310 N	72	-0-	-238 B	-0-	1	1	71	2	N	-0-		-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581														
10	0	2917	-0-	2917 B	2917	52	1	2865	2	N	-0-		-0-	
11	0	2900	-0-	2900 B	5817	53	1	2847	2	N	-0-		-0-	
12	0	2657	-0-	2657 B	8474	55	1	2602	2	N	-0-		-0-	
01	0	2636	-0-	2636 B	11110	37	1	2599	2	N	-0-		-0-	
02	13031 X	1921	-0-	-11110 B	-0-	31	1	1890	2	N	-0-		-0-	
03	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	30	1	1922	2	N	-0-		-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832														
10	0	325	-0-	325 B	325	38	1	287	2	N	-0-		-0-	
11	0	216	-0-	216 B	541	34	1	182	2	N	-0-		-0-	
12	0	179	-0-	179 B	720	35	1	144	2	N	-0-		-0-	
01	0	333	-0-	333 B	1053	36	1	297	2	N	-0-		-0-	
02	1325 N	272	-0-	-1053 B	-0-	33	1	239	2	N	-0-		-0-	
03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	37	1	278	2	N	-0-		-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480														
10	0	847	-0-	847 B	847	47	1	800	2	N	-0-		-0-	
11	0	1774	-0-	1774 B	2621	62	1	1712	2	N	-0-		-0-	
12	0	1479	-0-	1479 B	4100	64	1	1415	2	N	-0-		-0-	
01	0	1717	-0-	1717 B	5817	55	1	1662	2	N	-0-		-0-	
02	6665 X	848	-0-	-5817 B	-0-	42	1	806	2	N	-0-		-0-	
03	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	64	1	2049	2	N	-0-		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	114	-0-		114 B	114	2	1	112	2	N	-0-			-0-	
11	0	60	-0-		60 B	174	1	1	59	2	N	-0-			-0-	
12	0	82	-0-		82 B	256	1	1	81	2	N	-0-			-0-	
01	0	2169	-0-		2169 B	2425	31	1	2138	2	N	-0-			-0-	
02	3507 X	1082	-0-		-2425 B	-0-	17	1	1065	2	N	-0-			-0-	
03	883 N	883	-0-		-0- B	-0-	13	1	870	2	N	-0-			-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721																
10	0	1667	-0-		1667 B	1667	30	1	1637	2	N	-0-			-0-	
11	0	2184	-0-		2184 B	3851	40	1	2144	2	N	-0-			-0-	
12	0	2407	-0-		2407 B	6258	41	1	2366	2	N	-0-			-0-	
01	0	1964	-0-		1964 B	8222	28	1	1936	2	N	-0-			-0-	
02	10140 X	1918	-0-		-8222 B	-0-	31	1	1887	2	N	-0-			-0-	
03	1809 N	1809	-0-		-0- B	-0-	28	1	1781	2	N	-0-			-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084																
10	0	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	77	-0-		77 B	77	1	1	76	2	N	-0-			-0-	
12	0	1	-0-		1 B	78	1	1			N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-		-0- B	78					N	-0-			-0-	
02	84 N	-0-	-0-		-84 B	-0-					N	-0-			-0-	
03	96 N	96	-0-		-0- B	-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028																
10	0	216	-0-		216 B	216	4	1	212	2	N	-0-			-0-	
11	0	73	-0-		73 B	289	1	1	72	2	N	-0-			-0-	
12	0	203	-0-		203 B	492	1	1	202	2	N	-0-			-0-	
01	0	314	-0-		314 B	806	4	1	310	2	N	-0-			-0-	
02	940 N	134	-0-		-806 B	-0-	2	1	132	2	N	-0-			-0-	
03	217 N	184	-0-		-33 B	-0-	3	1	181	2	N	-0-			-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300																
10	0	1092	-0-		1092 B	1092	52	1	1040	2	N	-0-			-0-	
11	0	1189	-0-		1189 B	2281	52	1	1137	2	N	-0-			-0-	
12	0	1479	-0-		1479 B	3760	53	1	1426	2	N	-0-			-0-	
01	0	1694	-0-		1694 B	5454	55	1	1639	2	N	-0-			-0-	
02	6133 X	679	-0-		-5454 B	-0-	39	1	640	2	N	-0-			-0-	
03	1488 N	1407	-0-		-81 B	-0-	54	1	1353	2	N	-0-			-0-	

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376																
10	0	2671	-0-		2671 B	2671	31	1	2640	2	N	-0-			-0-	
11	0	274	-0-		274 B	2945	30	1	244	2	N	-0-			-0-	
12	0	48	-0-		48 B	2993	31	1	17	2	N	-0-			-0-	
01	0	8594	-0-		8594 B	11587	31	1	8563	2	N	-0-			-0-	
02	20278 X	8691	-0-		-11587 B	-0-	28	1	8663	2	N	-0-			-0-	
03	9842 X	9842	-0-		-0- B	-0-	31	1	9811	2	N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	899 N	895	-0-	-4 B	-0-	62	1	833	2	N	-0-		-0-
11	870 N	788	-0-	-82 B	-0-	53	1	735	2	N	-0-		-0-
12	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	56	1	868	2	N	-0-		-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	72	1	963	2	N	-0-		-0-
*02	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	120	1	643	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965													
10	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	31	1	420	2	N	-0-		-0-
11	390 N	357	-0-	-33 B	-0-	24	1	333	2	N	-0-		-0-
12	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	28	1	426	2	N	-0-		-0-
01	403 N	323	-0-	-80 B	-0-	22	1	301	2	N	-0-		-0-
*02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	97	1	521	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816													
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648													
10	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2			N	-0-		-0-
11	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	2			N	-0-		-0-
12	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	2			N	-0-		-0-
01	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-		-0-
*02	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	39	1	1191	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686													
10	2573 N	2502	-0-	-71 B	-0-	2502	2			N	-0-		-0-
11	2490 N	2316	-0-	-174 B	-0-	2316	2			N	-0-		-0-
12	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519	2			N	-0-		-0-
01	2511 N	2497	-0-	-14 B	-0-	2497	2			N	-0-		-0-
*02	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	70	1	2143	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683													
10	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2			N	-0-		-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			N	-0-		-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-		-0-
01	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-		-0-
*02	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	46	1	1423	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906													
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
11	780 N	547	-0-	-233 B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
12	806 N	397	-0-	-409 B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
01	806 N	528	-0-	-278 B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
*02	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	17	1	513	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699														
10	1953 N	1801	-0-	-152 B	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
11	1890 N	1769	-0-	-121 B	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
12	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
01	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
*02	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	54	1	1668	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730														
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730														
10	620 N	509	-0-	-111 B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
11	600 N	344	-0-	-256 B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
*02	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	21	1	648	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071														
10	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
*02	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	3	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930														
10	3751 X	3513	-0-	-238 B	-0-	3513	2			N	-0-			-0-
11	3630 X	2296	-0-	-1334 B	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
12	3751 X	2680	-0-	-1071 B	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
01	3720 X	3101	-0-	-619 B	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
*02	3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	105	1	3224	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946														
10	T. A.	1407	-0-	1407 B	4372	1407	2			Y	-0-			-0-
11	0	1151	-0-	1151 B	5523	1151	2			Y	-0-			-0-
12	0	1261	-0-	1261 B	6784	1261	2			Y	-0-			-0-
01	7833 X	1049	-0-	-6784 B	-0-	1049	2			Y	-0-			-0-
*02	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	35	1	1084	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2573 N	2469	-0-	-104 B	-0-	2469	2			Y	-0-			-0-
11	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2			Y	-0-			-0-
12	2480 N	2338	-0-	-142 B	-0-	2338	2			Y	-0-			-0-
01	2480 X	2301	-0-	-179 B	-0-	2301	2			Y	-0-			-0-
*02	2112 X	2112	-0-	-0- B	-0-	66	1	2046	2	Y	-0-			-0-
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122														
10	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2			Y	-0-			-0-
11	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	2			Y	-0-			-0-
12	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	2			Y	-0-			-0-
01	2994 X	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	2			Y	-0-			-0-
*02	2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	88	1	2695	2	Y	-0-			-0-
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 12892 - 13038														
10	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-			-0-
11	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
12	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-			-0-
01	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
*02	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	24	1	725	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF. 15738 - 15973														
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
11	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
12	372 N	291	-0-	-81 B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
*02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	5	1	154	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 13068 - 13297														
10	1488 N	1381	-0-	-107 B	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
11	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1065	-0-	-82 B	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
01	1395 N	1051	-0-	-344 B	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
*02	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	34	1	1040	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12796 - 12948														
10	1953 N	493	-0-	-1460 B	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
11	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
12	682 N	326	-0-	-356 B	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
01	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
*02	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	17	1	508	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF. 12389 - 13530														
10	2418 N	2166	-0-	-252 B	-0-	91	1	2075	2	Y	-0-			-0-
11	2340 N	1747	-0-	-593 B	-0-	77	1	1670	2	Y	-0-			-0-
12	2449 N	2242	-0-	-207 B	-0-	91	1	2151	2	Y	-0-			-0-
01	2290 X	2290	-0-	-0- B	-0-	94	1	2196	2	Y	-0-			-0-
*02	2031 X	2031	-0-	-0- B	-0-	81	1	1950	2	Y	-0-			-0-
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	960	-0-	-1 B	-0-	960	2			Y	-0-		-0-
11	870 N	850	-0-	-20 B	-0-	850	2			Y	-0-		-0-
12	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			Y	-0-		-0-
01	961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948	2			Y	-0-		-0-
*02	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	24	1	748	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580													
10	1302 N	1259	-0-	-43 B	-0-	1259	2			Y	-0-		-0-
11	1260 N	1196	-0-	-64 B	-0-	1196	2			Y	-0-		-0-
12	1302 N	1294	-0-	-8 B	-0-	1294	2			Y	-0-		-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			Y	-0-		-0-
*02	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	36	1	1112	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 12822 - 13000													
10	3999 X	2669	-0-	-1330 B	-0-	2669	2			N	-0-		-0-
11	4170 X	689	-0-	-3481 B	-0-	689	2			N	-0-		-0-
12	4309 X	2005	-0-	-2304 B	-0-	2005	2			N	-0-		-0-
01	4309 X	904	-0-	-3405 B	-0-	904	2			N	-0-		-0-
*02	3304 X	2453	-0-	-851 B	-0-	77	1	2376	2	N	-0-		-0-
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					N	NO RPT		-0-
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066													
10	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672	2			Y	-0-		-0-
11	690 N	647	-0-	-43 B	-0-	647	2			Y	-0-		-0-
12	682 N	629	-0-	-53 B	-0-	629	2			Y	-0-		-0-
01	682 N	652	-0-	-30 B	-0-	652	2			Y	-0-		-0-
*02	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	18	1	539	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13520 - 13898													
10	5084 X	4918	-0-	-166 B	-0-	341	1	4577	2	N	-0-		-0-
11	4920 X	4550	-0-	-370 B	-0-	307	1	4243	2	N	-0-		-0-
12	5084 X	4211	-0-	-873 B	-0-	256	1	3955	2	N	-0-		-0-
01	5084 X	4024	-0-	-1060 B	-0-	280	1	3744	2	N	-0-		-0-
*02	4452 X	1352	-0-	-3100 B	-0-	212	1	1140	2	N	-0-		-0-
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-					N	NO RPT		-0-
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF. 13624 - 13964													
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	11	1	150	2	N	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	10	1	138	2	N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	10	1	151	2	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	18	1	239	2	N	-0-		-0-
*02	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	52	1	280	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 12915 - 13019													
10	4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	2			Y	-0-		-0-
11	4110 X	3819	-0-	-291 B	-0-	3819	2			Y	-0-		-0-
12	4247 X	4149	-0-	-98 B	-0-	4149	2			Y	-0-		-0-
01	4247 X	4027	-0-	-220 B	-0-	4027	2			Y	-0-		-0-
*02	3481 X	3481	-0-	-0- B	-0-	110	1	3371	2	Y	-0-		-0-
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND	BALANCE
10	12121 X	-0-	-0-	-12121 B	-0-							Y	-0-
11	11730 X	-0-	-0-	-11730 B	-0-							Y	-0-
12	8029 X	-0-	-0-	-8029 B	-0-							Y	-0-
01	4402 X	-0-	-0-	-4402 B	-0-							Y	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585													
10	0	2904	-0-	2904 B	-117293	121	1	2783	2	Y		-0-	-0-
11	0	2674	-0-	2674 B	-114619	118	1	2556	2	Y		-0-	-0-
12	0	3031	-0-	3031 B	-111588	123	1	2908	2	Y		-0-	-0-
01	1683 X	3087	-0-	1404 B	-110184	127	1	2960	2	Y		-0-	-0-
*02	0 X	2621	-0-	2621 B	-107563	104	1	2517	2	Y		-0-	-0-
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914 B	-107563					Y		NO RPT	-0-
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594													
10	6107 X	4734	-0-	-1373 B	-0-	198	1	4536	2	Y		-0-	-0-
11	5730 X	5458	-0-	-272 B	-0-	241	1	5217	2	Y		-0-	-0-
12	6088 X	6088	-0-	-0- B	-0-	246	1	5842	2	Y		-0-	-0-
01	5921 X	5789	-0-	-132 B	-0-	238	1	5551	2	Y		-0-	-0-
*02	4270 X	4270	-0-	-0- B	-0-	170	1	4100	2	Y		-0-	-0-
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-					Y		NO RPT	-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618													
10	1705 N	1481	-0-	-224 B	-0-	62	1	1419	2	N		-0-	-0-
11	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	78	1	1680	2	N		-0-	-0-
12	1705 N	1685	-0-	-20 B	-0-	68	1	1617	2	N		-0-	-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	73	1	1692	2	N		-0-	-0-
*02	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	62	1	1503	2	N		-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389													
10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	14	1	325	2	N		-0-	-0-
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	15	1	334	2	N		-0-	-0-
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	15	1	345	2	N		-0-	-0-
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	15	1	340	2	N		-0-	-0-
*02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	12	1	298	2	N		-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643													
10	0	4920	-0-	4920 B	-36946	206	1	4714	2	Y		-0-	-0-
11	0	4699	-0-	4699 B	-32247	208	1	4491	2	Y		-0-	-0-
12	0	5016	-0-	5016 B	-27231	203	1	4813	2	Y		-0-	-0-
01	2856 X	5041	-0-	2185 B	-25046	208	1	4833	2	Y		-0-	-0-
*02	0 X	4436	-0-	4436 B	-20610	177	1	4259	2	Y		-0-	-0-
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929 B	-20610					Y		NO RPT	-0-
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219													
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300														NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LEON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																																											
HODGES "A" WELL #: 5														RRCID -> 208995										COMPL. DATE 10/13/2004										TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																							
									AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE																							
10		5983 X	5628	-0-	-355 B	-0-			235	1	5393	2	Y	-0-							-0-																						
11		5760 X	5359	-0-	-401 B	-0-			237	1	5122	2	Y	-0-							-0-																						
12		5952 X	5674	-0-	-278 B	-0-			230	1	5444	2	Y	-0-							-0-																						
01		5952 X	5358	-0-	-594 B	-0-			221	1	5137	2	Y	-0-							-0-																						
*02		4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-			168	1	4041	2	Y	-0-							-0-																						
03		5642 X	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-							Y	NO RPT							-0-																						
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1														RRCID -> 211069										COMPL. DATE 04/19/2005										TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410									
10		3593 X	3593	-0-	-0- B	-0-			150	1	3443	2	N	-0-							-0-																						
11		3488 X	3488	-0-	-0- B	-0-			154	1	3334	2	N	-0-							-0-																						
12		4119 X	4119	-0-	-0- B	-0-			167	1	3952	2	N	-0-							-0-																						
01		4203 X	4203	-0-	-0- B	-0-			173	1	4030	2	N	-0-							-0-																						
*02		3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-			147	1	3528	2	N	-0-							-0-																						
03		3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-							N	NO RPT							-0-																						
HODGES "A" WELL #: 6														RRCID -> 211849										COMPL. DATE 10/29/2004										TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741									
10		5208 X	4789	-0-	-419 B	-0-			200	1	4589	2	Y	-0-							-0-																						
11		5040 X	4642	-0-	-398 B	-0-			205	1	4437	2	Y	-0-							-0-																						
12		5239 X	4824	-0-	-415 B	-0-			195	1	4629	2	Y	-0-							-0-																						
01		5239 X	4614	-0-	-625 B	-0-			190	1	4424	2	Y	-0-							-0-																						
*02		3719 X	3719	-0-	-0- B	-0-			148	1	3571	2	Y	-0-							-0-																						
03		4805 X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-							Y	NO RPT							-0-																						
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4														RRCID -> 212453										COMPL. DATE 06/02/2005										TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432									
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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-																						
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-																						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-																						
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3														RRCID -> 212509										COMPL. DATE 02/10/2005										TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580									
10		2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-			92	1	2108	2	N	-0-							-0-																						
11		2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-			98	1	2121	2	N	-0-							-0-																						
12		2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-			95	1	2265	2	N	-0-							-0-																						
01		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-			95	1	2200	2	N	-0-							-0-																						
*02		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-			82	1	1984	2	N	-0-							-0-																						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-																						
HODGES "A" WELL #: 11														RRCID -> 213241										COMPL. DATE 03/09/2005										TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846									
10		3658 X	3185	-0-	-473 B	-0-			133	1	3052	2	Y	-0-							-0-																						
11		3450 X	3146	-0-	-304 B	-0-			139	1	3007	2	Y	-0-							-0-																						
12		3379 X	3197	-0-	-182 B	-0-			129	1	3068	2	Y	-0-							-0-																						
01		3286 X	3191	-0-	-95 B	-0-			131	1	3060	2	Y	-0-							-0-																						
*02		2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-			109	1	2629	2	Y	-0-							-0-																						
03		3255 X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-							Y	NO RPT							-0-																						

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 140

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4900 X	4900	-0-	-0-	B	-0-	-0-	205	1	4695	2	Y	-0-					-0-
11	4830 X	4352	-0-	-0-	B	-0-	-0-	192	1	4160	2	Y	-0-					-0-
12	4991 X	4372	-0-	-0-	B	-0-	-0-	177	1	4195	2	Y	-0-					-0-
01	5133 X	5133	-0-	-0-	B	-0-	-0-	211	1	4922	2	Y	-0-					-0-
*02	4735 X	4735	-0-	-0-	B	-0-	-0-	189	1	4546	2	Y	-0-					-0-
03	4898 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948																		
10	1705 N	1674	-0-	-31	B	-0-	-0-	70	1	1604	2	Y	-0-					-0-
11	1650 N	1580	-0-	-70	B	-0-	-0-	70	1	1510	2	Y	-0-					-0-
12	1705 N	1638	-0-	-67	B	-0-	-0-	66	1	1572	2	Y	-0-					-0-
01	1674 X	1608	-0-	-66	B	-0-	-0-	66	1	1542	2	Y	-0-					-0-
*02	1418 X	1418	-0-	-0-	B	-0-	-0-	57	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596																		
10	5340 X	5340	-0-	-0-	B	-0-	-0-	223	1	5117	2	N	-0-					-0-
11	5019 X	5019	-0-	-0-	B	-0-	-0-	222	1	4797	2	N	-0-					-0-
12	5164 X	5164	-0-	-0-	B	-0-	-0-	209	1	4955	2	N	-0-					-0-
01	5245 X	5245	-0-	-0-	B	-0-	-0-	216	1	5029	2	N	-0-					-0-
*02	4648 X	4617	-0-	-31	B	-0-	-0-	184	1	4433	2	N	-0-					-0-
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776																		
10	3472 X	3466	-0-	-6	B	-0-	-0-	145	1	3321	2	Y	-0-					-0-
11	3449 X	3449	-0-	-0-	B	-0-	-0-	152	1	3297	2	Y	-0-					-0-
12	3581 X	3581	-0-	-0-	B	-0-	-0-	145	1	3436	2	Y	-0-					-0-
01	3534 X	3298	-0-	-236	B	-0-	-0-	136	1	3162	2	Y	-0-					-0-
*02	3255 X	3255	-0-	-0-	B	-0-	-0-	130	1	3125	2	Y	-0-					-0-
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362																		
10	1195 N	1195	-0-	-0-	B	-0-	-0-	50	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	-0-	48	1	1028	2	N	-0-					-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	B	-0-	-0-	47	1	1108	2	N	-0-					-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	B	-0-	-0-	50	1	1166	2	N	-0-					-0-
*02	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	-0-	44	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830																		
10	4177 X	4177	-0-	-0-	B	-0-	-0-	175	1	4002	2	N	-0-					-0-
11	3985 X	3985	-0-	-0-	B	-0-	-0-	176	1	3809	2	N	-0-					-0-
12	4022 X	4022	-0-	-0-	B	-0-	-0-	163	1	3859	2	N	-0-					-0-
01	3632 X	3632	-0-	-0-	B	-0-	-0-	150	1	3482	2	N	-0-					-0-
*02	3678 X	3678	-0-	-0-	B	-0-	-0-	147	1	3531	2	N	-0-					-0-
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510																		
10	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	104	1	2393	2	N	-0-			-0-
11	2370 N	2216	-0-	-154 B	-0-	98	1	2118	2	N	-0-			-0-
12	2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	118	1	2787	2	N	-0-			-0-
01	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	111	1	2587	2	N	-0-			-0-
*02	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	99	1	2387	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985														
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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612														
10	3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-	165	1	3786	2	N	-0-			-0-
11	4347 X	4347	-0-	-0- B	-0-	192	1	4155	2	N	-0-			-0-
12	4228 X	4228	-0-	-0- B	-0-	171	1	4057	2	N	-0-			-0-
01	4356 X	4356	-0-	-0- B	-0-	179	1	4177	2	N	-0-			-0-
*02	3911 X	3911	-0-	-0- B	-0-	156	1	3755	2	N	-0-			-0-
03	589 X	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT			-0-
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590														
10	5324 X	5324	-0-	-0- B	-0-	5324	2			N	-0-			-0-
11	5080 X	5080	-0-	-0- B	-0-	5080	2			N	-0-			-0-
12	5349 X	5349	-0-	-0- B	-0-	5349	2			N	-0-			-0-
01	4216 X	2741	-0-	-1475 B	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
*02	3808 X	3631	-0-	-177 B	-0-	114	1	3517	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					N	NO RPT			-0-
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548														
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373														
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786														
10	3875 X	3439	-0-	-436 B	-0-	144	1	3295	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	3636	-0-	-114 B	-0-	161	1	3475	2	N	-0-			-0-
12	3813 X	3700	-0-	-113 B	-0-	150	1	3550	2	N	-0-			-0-
01	3782 X	3712	-0-	-70 B	-0-	153	1	3559	2	N	-0-			-0-
*02	3416 X	3284	-0-	-132 B	-0-	131	1	3153	2	N	-0-			-0-
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3162 X	3010	-0-	-152 B	-0-	126	1	2884	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2927	-0-	-73 B	-0-	129	1	2798	2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2946	-0-	-154 B	-0-	119	1	2827	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2876	-0-	-224 B	-0-	118	1	2758	2	N	-0-			-0-
*02	2716 X	2530	-0-	-186 B	-0-	101	1	2429	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038 B	-0-					N	NO RPT			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400														
10	2325 N	2277	-0-	-48 B	-0-	95	1	2182	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	728	-0-	-1522 B	-0-	32	1	696	2	N	-0-			-0-
12	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	97	1	2297	2	N	-0-			-0-
01	2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	120	1	2787	2	N	-0-			-0-
*02	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	94	1	2274	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695														
10	4030 X	3729	-0-	-301 B	-0-	156	1	3573	2	Y	-0-			-0-
11	3840 X	3279	-0-	-561 B	-0-	145	1	3134	2	Y	-0-			-0-
12	4030 X	3700	-0-	-330 B	-0-	150	1	3550	2	Y	-0-			-0-
01	4030 X	3730	-0-	-300 B	-0-	154	1	3576	2	Y	-0-			-0-
*02	4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-	198	1	4761	2	Y	-0-			-0-
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935														
10	4557 X	4138	-0-	-419 B	-0-	173	1	3965	2	N	-0-			-0-
11	4523 X	4523	-0-	-0- B	-0-	200	1	4323	2	N	-0-			-0-
12	4557 X	4461	-0-	-96 B	-0-	180	1	4281	2	N	-0-			-0-
01	4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	176	1	4095	2	N	-0-			-0-
*02	3836 X	3751	-0-	-85 B	-0-	150	1	3601	2	N	-0-			-0-
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000														
10	6944 X	6239	-0-	-705 B	-0-	261	1	5978	2	Y	-0-			-0-
11	6540 X	6076	-0-	-464 B	-0-	268	1	5808	2	Y	-0-			-0-
12	6696 X	6190	-0-	-506 B	-0-	250	1	5940	2	Y	-0-			-0-
01	6696 X	6216	-0-	-480 B	-0-	256	1	5960	2	Y	-0-			-0-
*02	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	221	1	5326	2	Y	-0-			-0-
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823														
10	3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	139	1	3186	2	N	-0-			-0-
11	3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	136	1	2951	2	N	-0-			-0-
12	3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	129	1	3052	2	N	-0-			-0-
01	3009 X	3009	-0-	-0- B	-0-	124	1	2885	2	N	-0-			-0-
*02	2636 X	2636	-0-	-0- B	-0-	105	1	2531	2	N	-0-			-0-
03	744 X	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592														
10	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	25	1	566	2	N	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	33	1	706	2	N	-0-			-0-
12	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	81	1	1915	2	N	-0-			-0-
01	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	76	1	1771	2	N	-0-			-0-
*02	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	55	1	1327	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1240 N	1208	-0-	-32 B	-0-		1208	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1123	-0-	-107 B	-0-		1123	2			N	-0-			-0-
12	1209 N	1149	-0-	-60 B	-0-		1149	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	1146	-0-	-63 B	-0-		1146	2			N	-0-			-0-
*02	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-		32	1	986	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943															
10	4402 X	3900	-0-	-502 B	-0-		163	1	3737	2	N	-0-			-0-
11	4290 X	3315	-0-	-975 B	-0-		146	1	3169	2	N	-0-			-0-
12	4433 X	2876	-0-	-1557 B	-0-		116	1	2760	2	N	-0-			-0-
01	4433 X	3901	-0-	-532 B	-0-		161	1	3740	2	N	-0-			-0-
*02	3780 X	2730	-0-	-1050 B	-0-		109	1	2621	2	N	-0-			-0-
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906 B	-0-						N	NO RPT			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477															
10	1209 N	1129	-0-	-80 B	-0-		47	1	1082	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1123	-0-	-137 B	-0-		50	1	1073	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1154	-0-	-24 B	-0-		47	1	1107	2	N	-0-			-0-
01	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-		47	1	1096	2	N	-0-			-0-
*02	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-		40	1	973	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676															
10	5766 X	5684	-0-	-82 B	-0-		238	1	5446	2	N	-0-			-0-
11	5550 X	5270	-0-	-280 B	-0-		233	1	5037	2	N	-0-			-0-
12	5832 X	5832	-0-	-0- B	-0-		236	1	5596	2	N	-0-			-0-
01	5828 X	5509	-0-	-319 B	-0-		227	1	5282	2	N	-0-			-0-
*02	5264 X	5181	-0-	-83 B	-0-		207	1	4974	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673 B	-0-						N	NO RPT			-0-
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755															
10	4278 X	3970	-0-	-308 B	-0-		166	1	3804	2	N	-0-			-0-
11	4170 X	3895	-0-	-275 B	-0-		172	1	3723	2	N	-0-			-0-
12	4309 X	3977	-0-	-332 B	-0-		161	1	3816	2	N	-0-			-0-
01	4309 X	3913	-0-	-396 B	-0-		161	1	3752	2	N	-0-			-0-
*02	3696 X	3304	-0-	-392 B	-0-		132	1	3172	2	N	-0-			-0-
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950															
10	0	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-			-0-
12	0	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-12859						N	NO RPT			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370															
10	3131 X	1747	-0-	-1384 B	-0-		73	1	1674	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	2751	-0-	-279 B	-0-		122	1	2629	2	N	-0-			-0-
12	3131 X	3048	-0-	-83 B	-0-		123	1	2925	2	N	-0-			-0-
01	2933 X	2933	-0-	-0- B	-0-		121	1	2812	2	N	-0-			-0-
*02	2574 X	2574	-0-	-0- B	-0-		103	1	2471	2	N	-0-			-0-
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	506	-0-	506 B	-58273	506 2				N	-0-		-0-
11	0	540	-0-	540 B	-57733	540 2				N	-0-		-0-
12	0	576	-0-	576 B	-57157	576 2				N	-0-		-0-
01	496 N	605	-0-	109 B	-57048	605 2				N	-0-		-0-
*02	0 N	552	-0-	552 B	-56496	17 1	535	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-56496					N	NO RPT		-0-
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608													
10	5487 X	5026	-0-	-461 B	-0-	5026 2				N	-0-		-0-
11	5310 X	4859	-0-	-451 B	-0-	4859 2				N	-0-		-0-
12	5456 X	4855	-0-	-601 B	-0-	4855 2				N	-0-		-0-
01	5456 X	5018	-0-	-438 B	-0-	5018 2				N	-0-		-0-
*02	4620 X	4472	-0-	-148 B	-0-	141 1	4331	2		N	-0-		-0-
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022 B	-0-					N	NO RPT		-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943													
10	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417 2				Y	-0-		-0-
11	2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532 2				Y	-0-		-0-
12	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707 2				Y	-0-		-0-
01	2666 X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666 2				Y	-0-		-0-
*02	2416 X	2416	-0-	-0- B	-0-	76 1	2340	2		Y	-0-		-0-
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					Y	NO RPT		-0-
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326													
10	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667 2				N	-0-		-0-
11	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 2				N	-0-		-0-
12	1116 N	183	-0-	-933 B	-0-	183 2				N	-0-		-0-
01	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 2				N	-0-		-0-
*02	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	383 1	1007	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634													
10	3906 X	3617	-0-	-289 B	-0-	151 1	3466	2		N	-0-		-0-
11	3780 X	3481	-0-	-299 B	-0-	154 1	3327	2		N	-0-		-0-
12	3875 X	3792	-0-	-83 B	-0-	153 1	3639	2		N	-0-		-0-
01	3875 X	3647	-0-	-228 B	-0-	150 1	3497	2		N	-0-		-0-
*02	3444 X	3324	-0-	-120 B	-0-	133 1	3191	2		N	-0-		-0-
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987													
10	4991 X	2218	-0-	-2773 B	-0-	2218 2				N	-0-		-0-
11	4860 X	3207	-0-	-1653 B	-0-	3207 2				N	-0-		-0-
12	5022 X	3215	-0-	-1807 B	-0-	3215 2				N	-0-		-0-
01	5022 X	3564	-0-	-1458 B	-0-	3564 2				N	-0-		-0-
*02	3024 X	2781	-0-	-243 B	-0-	88 1	2693	2		N	-0-		-0-
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT		-0-
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854													
10	2604 N	2566	-0-	-38 B	-0-	107 1	2459	2		N	-0-		-0-
11	2490 N	2410	-0-	-80 B	-0-	106 1	2304	2		N	-0-		-0-
12	2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	104 1	2474	2		N	-0-		-0-
01	3453 X	3453	-0-	-0- B	-0-	142 1	3311	2		N	-0-		-0-
*02	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	92 1	2226	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	67	-0-	67 B	-711349		67	2		N	-0-		-0-
11	0	116	-0-	116 B	-711233		116	2		N	-0-		-0-
12	0	113	-0-	113 B	-711120		113	2		N	-0-		-0-
01	62 N	157	-0-	95 B	-711025		157	2		N	-0-		-0-
*02	0 N	121	-0-	121 B	-710904		4	1	117	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-710904					N	NO RPT		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665													
10	1705 N	1557	-0-	-148 B	-0-		65	1	1492	2	N	-0-	-0-
11	1710 N	1626	-0-	-84 B	-0-		72	1	1554	2	N	-0-	-0-
12	1612 N	1289	-0-	-323 B	-0-		52	1	1237	2	N	-0-	-0-
01	1550 N	1359	-0-	-191 B	-0-		56	1	1303	2	N	-0-	-0-
*02	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-		40	1	967	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373													
10	5022 X	4733	-0-	-289 B	-0-		198	1	4535	2	N	-0-	-0-
11	4950 X	4754	-0-	-196 B	-0-		210	1	4544	2	N	-0-	-0-
12	5115 X	4874	-0-	-241 B	-0-		197	1	4677	2	N	-0-	-0-
01	5115 X	4776	-0-	-339 B	-0-		197	1	4579	2	N	-0-	-0-
*02	4424 X	4292	-0-	-132 B	-0-		171	1	4121	2	N	-0-	-0-
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-					N	NO RPT		-0-
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902													
10	3658 X	3537	-0-	-121 B	-0-		148	1	3389	2	Y	-0-	-0-
11	3740 X	3740	-0-	-0- B	-0-		165	1	3575	2	Y	-0-	-0-
12	3710 X	3710	-0-	-0- B	-0-		150	1	3560	2	Y	-0-	-0-
01	3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-		151	1	3524	2	Y	-0-	-0-
*02	2497 X	2497	-0-	-0- B	-0-		100	1	2397	2	Y	-0-	-0-
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					Y	NO RPT		-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360													
10	2356 N	2223	-0-	-133 B	-0-		2223	2		N	-0-		-0-
11	2220 N	2151	-0-	-69 B	-0-		2151	2		N	-0-		-0-
12	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-		2140	2		N	-0-		-0-
01	2232 N	2184	-0-	-48 B	-0-		2184	2		N	-0-		-0-
*02	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-		53	1	1638	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892													
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928													
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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	90	1	2057	2	N	-0-			-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	100	1	2157	2	N	-0-			-0-
12	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	93	1	2211	2	N	-0-			-0-
01	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	88	1	2053	2	N	-0-			-0-
*02	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	70	1	1676	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708														
10	3658 X	2508	-0-	-1150 B	-0-	105	1	2403	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	2388	-0-	-1152 B	-0-	106	1	2282	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	2549	-0-	-985 B	-0-	103	1	2446	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	2596	-0-	-225 B	-0-	107	1	2489	2	N	-0-			-0-
*02	2467 X	2467	-0-	-0- B	-0-	98	1	2369	2	N	-0-			-0-
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706														
10	372 N	191	-0-	-181 B	-0-	8	1	183	2	N	-0-			-0-
11	120 N	78	-0-	-42 B	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	23	1	539	2	N	-0-			-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	46	1	1064	2	N	-0-			-0-
*02	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	28	1	682	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852														
10	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	17	1	397	2	N	-0-			-0-
11	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	19	1	400	2	N	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	17	1	407	2	N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	17	1	398	2	N	-0-			-0-
*02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	22	1	527	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370														
10	4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	4108	2			N	-0-			-0-
11	3612 X	3612	-0-	-0- B	-0-	3612	2			N	-0-			-0-
12	2790 X	2632	-0-	-158 B	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
01	3791 X	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
*02	3981 X	3981	-0-	-0- B	-0-	1095	1	2886	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382														
10	5115 X	4924	-0-	-191 B	-0-	206	1	4718	2	N	-0-			-0-
11	5100 X	4698	-0-	-402 B	-0-	208	1	4490	2	N	-0-			-0-
12	5270 X	4920	-0-	-350 B	-0-	199	1	4721	2	N	-0-			-0-
01	5270 X	4916	-0-	-354 B	-0-	202	1	4714	2	N	-0-			-0-
*02	4732 X	4465	-0-	-267 B	-0-	178	1	4287	2	N	-0-			-0-
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290														
10	2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
11	2430 X	2149	-0-	-281 B	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
12	2511 X	2288	-0-	-223 B	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
01	2511 X	2330	-0-	-181 B	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
*02	2464 X	2464	-0-	-0- B	-0-	78	1	2386	2	N	-0-			-0-
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3689 X	3658	-0-	-31 B	-0-	153	1	3505	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3510 X	2915	-0-	-595 B	-0-	129	1	2786	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3193 X	2253	-0-	-940 B	-0-	91	1	2162	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3658 X	1580	-0-	-2078 B	-0-	65	1	1515	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	3304 X	2836	-0-	-468 B	-0-	113	1	2723	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870													
10	1488 N	1328	-0-	-160 B	-0-	1328	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1395 N	1337	-0-	-58 B	-0-	1337	2			N	-0-	-0-	-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	39	1	1184	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864													
10	2693 X	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	2			N	-0-	-0-	-0-
11	4152 X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	2			N	-0-	-0-	-0-
12	4644 X	4644	-0-	-0- B	-0-	4644	2			N	-0-	-0-	-0-
01	4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	4589	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	4232 X	4232	-0-	-0- B	-0-	133	1	4099	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880													
10	3968 X	3500	-0-	-468 B	-0-	3500	2			N	-0-	-0-	-0-
11	3840 X	3280	-0-	-560 B	-0-	3280	2			N	-0-	-0-	-0-
12	3968 X	3396	-0-	-572 B	-0-	3396	2			N	-0-	-0-	-0-
01	3844 X	3565	-0-	-279 B	-0-	3565	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	3248 X	3238	-0-	-10 B	-0-	102	1	3136	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658													
10	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	95	1	2185	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2280 N	2222	-0-	-58 B	-0-	98	1	2124	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	97	1	2305	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	98	1	2286	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	85	1	2044	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368													
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
11	2884 X	2884	-0-	-0- B	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
12	3364 X	3364	-0-	-0- B	-0-	3364	2			N	-0-			-0-
01	2922 X	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
*02	2704 X	2704	-0-	-0- B	-0-	85	1	2619	2	N	-0-			-0-
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					N	NO RPT			-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059														
10	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2			Y	-0-			-0-
11	1680 N	1676	-0-	-4 B	-0-	1676	2			Y	-0-			-0-
12	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2			Y	-0-			-0-
01	1743 X	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			Y	-0-			-0-
*02	1531 X	1531	-0-	-0- B	-0-	48	1	1483	2	Y	-0-			-0-
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959														
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	5	1	117	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	4	1	110	2	Y	-0-			-0-
*02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864														
10	4722 X	4722	-0-	-0- B	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
11	4461 X	4461	-0-	-0- B	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
12	2416 X	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	2			N	-0-			-0-
01	1426 X	74	-0-	-1352 B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*02	1796 X	1796	-0-	-0- B	-0-	57	1	1739	2	N	-0-			-0-
03	1426 X	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910														
10	4775 X	4775	-0-	-0- B	-0-	4775	2			N	-0-			-0-
11	4650 X	4206	-0-	-444 B	-0-	4206	2			N	-0-			-0-
12	4805 X	4134	-0-	-671 B	-0-	4134	2			N	-0-			-0-
01	5166 X	5166	-0-	-0- B	-0-	5166	2			N	-0-			-0-
*02	5325 X	5325	-0-	-0- B	-0-	168	1	5157	2	N	-0-			-0-
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888														
10	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
11	2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
12	2542 N	2474	-0-	-68 B	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
01	2607 N	2607	-0-	-0- B	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
*02	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	70	1	2158	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892														
10	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
*02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	3	1	81	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
WORTHY "A" UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	244668	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	9976 - 13822					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-		362	2				N	-0-					-0-	
11	960 N	646	-0-	-314 B	-0-		646	2				N	-0-					-0-	
12	923 N	923	-0-	-0- B	-0-		923	2				N	-0-					-0-	
01	372 N	298	-0-	-74 B	-0-		298	2				N	-0-					-0-	
*02	648 N	648	-0-	-0- B	-0-		20	1	628	2		N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
KELLY "B"				WELL #:	4	RRCID ->	244700	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL	DEPTH	15020	PERF.	10348 - 14680					
10	4619 X	4407	-0-	-212 B	-0-		4407	2				N	-0-					-0-	
11	4770 X	4253	-0-	-517 B	-0-		4253	2				N	-0-					-0-	
12	4929 X	4542	-0-	-387 B	-0-		4542	2				N	-0-					-0-	
01	4929 X	4359	-0-	-570 B	-0-		4359	2				N	-0-					-0-	
*02	3976 X	3905	-0-	-71 B	-0-		123	1	3782	2		N	-0-					-0-	
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-							N	NO RPT					-0-	
MINTER				WELL #:	1	RRCID ->	246660	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL	DEPTH	18415	PERF.	17114 - 17844					
10	93 N	52	-0-	-41 B	-0-		52	2				N	-0-					-0-	
11	90 N	65	-0-	-25 B	-0-		65	2				N	-0-					-0-	
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-		67	2				N	-0-					-0-	
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-		66	2				N	-0-					-0-	
*02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63	2				N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
WORTHY				WELL #:	7	RRCID ->	247466	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	12100 - 13934					
10	434 N	386	-0-	-48 B	-0-		386	2				N	-0-					-0-	
11	420 N	368	-0-	-52 B	-0-		368	2				N	-0-					-0-	
12	405 N	405	-0-	-0- B	-0-		405	2				N	-0-					-0-	
01	372 N	370	-0-	-2 B	-0-		370	2				N	-0-					-0-	
*02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-		11	1	325	2		N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
WORTHY				WELL #:	13	RRCID ->	247571	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL	DEPTH	14345	PERF.	9927 - 13922					
10	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-		1503	2				N	-0-					-0-	
11	1470 N	1468	-0-	-2 B	-0-		1468	2				N	-0-					-0-	
12	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-		1624	2				N	-0-					-0-	
01	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-		1598	2				N	-0-					-0-	
*02	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-		45	1	1376	2		N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
WEST "A"				WELL #:	8	RRCID ->	248074	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	9371 - 13924					
10	6483 X	6483	-0-	-0- B	-0-		6483	2				N	-0-					-0-	
11	5939 X	5939	-0-	-0- B	-0-		5939	2				N	-0-					-0-	
12	6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-		6044	2				N	-0-					-0-	
01	5439 X	5439	-0-	-0- B	-0-		5439	2				N	-0-					-0-	
*02	3696 X	2228	-0-	-1468 B	-0-		70	1	2158	2		N	-0-					-0-	
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-							N	NO RPT					-0-	
WORTHY				WELL #:	3	RRCID ->	250580	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL	DEPTH	14390	PERF.	9378 - 12696					
10	1085 N	988	-0-	-97 B	-0-		988	2				N	-0-					-0-	
11	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-		1719	2				N	-0-					-0-	
12	2449 N	1511	-0-	-938 B	-0-		1511	2				N	-0-					-0-	
01	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-		1785	2				N	-0-					-0-	
*02	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-		51	1	1576	2		N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
10	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-		323	2				Y	-0-		-0-
11	330 N	314	-0-	-16	B	-0-		314	2				Y	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-		319	2				Y	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-		317	2				Y	-0-		-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-		9	1	273	2		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT		-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 10118 - 12864																
10	2294 X	1815	-0-	-479	B	-0-		1815	2				N	-0-		-0-
11	1590 X	1587	-0-	-3	B	-0-		1587	2				N	-0-		-0-
12	1643 X	1601	-0-	-42	B	-0-		1601	2				N	-0-		-0-
01	1829 N	1595	-0-	-234	B	-0-		1595	2				N	-0-		-0-
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	B	-0-		45	1	1382	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT		-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768																
10	4149 X	4149	-0-	-0-	B	-0-		4149	2				Y	-0-		-0-
11	3942 X	3942	-0-	-0-	B	-0-		3942	2				Y	-0-		-0-
12	4011 X	4011	-0-	-0-	B	-0-		4011	2				Y	-0-		-0-
01	4208 X	4208	-0-	-0-	B	-0-		4208	2				Y	-0-		-0-
*02	3880 X	3880	-0-	-0-	B	-0-		122	1	3758	2		Y	-0-		-0-
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	B	-0-							Y	NO RPT		-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762																
10	5192 X	5192	-0-	-0-	B	-0-		5192	2				N	-0-		-0-
11	4980 X	3210	-0-	-1770	B	-0-		3210	2				N	-0-		-0-
12	5146 X	3897	-0-	-1249	B	-0-		3897	2				N	-0-		-0-
01	5378 X	5378	-0-	-0-	B	-0-		5378	2				N	-0-		-0-
*02	4889 X	4889	-0-	-0-	B	-0-		154	1	4735	2		N	-0-		-0-
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	B	-0-							N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760																
10	0	785	-0-	785	B	1582		785	2				N	-0-		-0-
11	0	768	-0-	768	B	2350		768	2				N	-0-		-0-
12	0	748	-0-	748	B	3098		748	2				N	-0-		-0-
01	3821 X	723	-0-	-3098	B	-0-		723	2				N	-0-		-0-
*02	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-		21	1	655	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13860 - 13920																
10	8308 X	7997	-0-	-311	B	-0-		7997	2				N	-0-		-0-
11	8010 X	7624	-0-	-386	B	-0-		7624	2				N	-0-		-0-
12	8215 X	7403	-0-	-812	B	-0-		7403	2				N	-0-		-0-
01	8184 X	7401	-0-	-783	B	-0-		7401	2				N	-0-		-0-
*02	7336 X	6515	-0-	-821	B	-0-		205	1	6310	2		N	-0-		-0-
03	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	B	-0-							N	NO RPT		-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13756 - 13778																
10	4681 X	4491	-0-	-190	B	-0-		4491	2				N	-0-		-0-
11	4530 X	4413	-0-	-117	B	-0-		4413	2				N	-0-		-0-
12	4681 X	4390	-0-	-291	B	-0-		4390	2				N	-0-		-0-
01	4681 X	4466	-0-	-215	B	-0-		4466	2				N	-0-		-0-
*02	4088 X	3833	-0-	-255	B	-0-		77	1	3756	2		N	-0-		-0-
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	B	-0-							N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//										06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
FLETCHER OPERATING, LLC										273611											
JOHNSON, A.B.										WELL #: 3		RRCID -> 183238		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 14020		PERF.13300 - 13568			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	B	29	B	29			6 1		23 2	Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	29	B	29						Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	29	B	29						Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	29	B	29						Y	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	29	B	29						Y	NO RPT			-0-		
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT																					
WELL #: 2										RRCID -> 183751		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13913 - 13950					
10	2998	X	1144	-0-	-1854	B	-0-	B	580	1		564	2	Y	-0-				-0-		
11	0		706	-0-	706	B	706	B	207	1		499	2	Y	-0-				-0-		
12	2009	X	1303	-0-	-706	B	-0-	B	739	1		564	2	Y	-0-				-0-		
01	0		577	-0-	577	B	577	B	117	1		460	2	Y	-0-				-0-		
02	1232	X	421	-0-	-811	B	-0-	B	85	1		336	2	Y	-0-				-0-		
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-	B						Y	NO RPT				-0-		
JOHNSON, A. B.																					
WELL #: 6										RRCID -> 247912		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13822 - 13836					
10	0		472	-0-	472	B	472	B	395	1		77	2	N	-0-				-0-		
11	0		1742	-0-	1742	B	2214	B	454	1		1288	2	N	-0-				-0-		
12	0		1605	-0-	1605	B	3819	B	1528	1		77	2	N	-0-				-0-		
01	0		1611	-0-	1611	B	5430	B	242	1		1369	2	N	-0-				-0-		
*02	7156	X	1726	-0-	-5430	B	-0-	B	160	1		1566	2	N	-0-				-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B						N	NO RPT				-0-		
FULLSPIKE ENERGY LLC																					
NOEY GAS UNIT										289935		RRCID -> 215337		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13648 - 13938			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B						N	NO RPT				-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B						N	NO RPT				-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B						N	NO RPT				-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B						N	NO RPT				-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B						N	NO RPT				-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B						N	NO RPT				-0-		
PENDOLINO RESOURCES, LLC																					
KUSSY, R. A. ET AL UNIT										651163		RRCID -> 098133		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 14034		PERF.13604 - 13908			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B						N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B						N	NO RPT				-0-		
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B						N	NO RPT				-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B						N	NO RPT				-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B						N	NO RPT				-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B						N	NO RPT				-0-		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.																					
GARRETT TRUST										828880		RRCID -> 219289		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 16600		PERF.13794 - 14156			
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	B						N	-0-				-0-		
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	B						N	-0-				-0-		
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	B						N	-0-				-0-		
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	B						N	-0-				-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B						N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B						N	-0-				-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			Y	-0-	8
11	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			Y	-0-	8
12	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			Y	-0-	8
01	1116 N	834	-0-	-282 B	-0-	834	2			Y	-0-	8
02	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	2			Y	-0-	8
03	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	2			Y	-0-	8
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099												
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474												
10	0	5102	-0-	5102 B	5102	5102	2			N	-0-	-0-
11	0	7530	-0-	7530 B	12632	7530	2			N	-0-	-0-
12	0	7063	-0-	7063 B	19695	7063	2			N	-0-	-0-
01	0	7075	-0-	7075 B	26770	7075	2			N	-0-	-0-
02	34612 X	7842	-0-	-26770 B	-0-	7842	2			N	-0-	-0-
03	7781 X	7074	-0-	-707 B	-0-	7074	2			N	-0-	-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694												
10	0	27340	-0-	27340 B	27340	27340	2			N	-0-	-0-
11	0	25389	-0-	25389 B	52729	25389	2			N	-0-	-0-
12	0	23042	-0-	23042 B	75771	23042	2			N	-0-	-0-
01	0	25552	-0-	25552 B	101323	25552	2			N	-0-	-0-
02	123540 X	22217	-0-	-101323 B	-0-	22217	2			N	-0-	-0-
*03	22985 X	22985	-0-	-0- B	-0-	22985	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												
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												
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	-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 #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996												
10	0	364	-0-	364 B	364	364	2			N	-0-	-0-
11	0	346	-0-	346 B	710	346	2			N	-0-	-0-
12	0	347	-0-	347 B	1057	347	2			N	-0-	-0-
01	0	2530	-0-	2530 B	3587	2530	2			N	-0-	-0-
02	4922 X	1335	-0-	-3587 B	-0-	1335	2			N	-0-	-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0		116	-0-	116 B	116	116	2			N	-0-	-0-
11	0		312	-0-	312 B	428	312	2			N	-0-	-0-
12	0		230	-0-	230 B	658	230	2			N	-0-	-0-
01	0		202	-0-	202 B	860	202	2			N	-0-	-0-
02	1121 N		261	-0-	-860 B	-0-	261	2			N	-0-	-0-
03	239 N		239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-	-0-
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358													
10	0		4060	-0-	4060 B	4060	4060	2			N	-0-	-0-
11	0		4006	-0-	4006 B	8066	4006	2			N	-0-	-0-
12	0		4192	-0-	4192 B	12258	4192	2			N	-0-	-0-
01	0		4279	-0-	4279 B	16537	4279	2			N	-0-	-0-
02	20419 X		3882	-0-	-16537 B	-0-	3882	2			N	-0-	-0-
03	4154 X		806	-0-	-3348 B	-0-	806	2			N	-0-	-0-
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728													
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		81	-0-	81 B	81	81	2			N	-0-	-0-
02	81 N		-0-	-0-	-81 B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135													
10	0		5702	-0-	5702 B	5702	174	1	5528	2	N	-0-	-0-
11	0		3201	-0-	3201 B	8903	117	1	3084	2	N	-0-	-0-
12	0		2079	-0-	2079 B	10982	81	1	1998	2	N	-0-	-0-
01	0		2926	-0-	2926 B	13908	43	1	2883	2	N	-0-	-0-
02	16424 X		2516	-0-	-13908 B	-0-	61	1	2455	2	N	-0-	-0-
03	2263 X		2219	-0-	-44 B	-0-	76	1	2143	2	N	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650													
10	0		158	-0-	158 B	158	158	2			N	-0-	-0-
11	0		114	-0-	114 B	272	114	2			N	-0-	-0-
12	0		124	-0-	124 B	396	124	2			N	-0-	-0-
01	0		107	-0-	107 B	503	107	2			N	-0-	-0-
02	586 N		83	-0-	-503 B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
03	124 N		103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-	-0-
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570													
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		-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	0		713	-0-	713 B	713	713	2			N	-0-	-0-
11	0		1454	-0-	1454 B	2167	1454	2			N	-0-	-0-
12	0		1688	-0-	1688 B	3855	1688	2			N	-0-	-0-
01	0		2737	-0-	2737 B	6592	2737	2			N	-0-	-0-
02	7837 X		1245	-0-	-6592 B	-0-	1245	2			N	-0-	-0-
03	1674 N		1301	-0-	-373 B	-0-	1301	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10	0	2039	-0-	2039 B	2039	2039	2			N	-0-	21
11	0	1896	-0-	1896 B	3935	1896	2			N	-0-	21
12	0	1927	-0-	1927 B	5862	1927	2			N	-0-	21
01	0	2065	-0-	2065 B	7927	2065	2			N	-0-	21
02	9865 X	1938	-0-	-7927 B	-0-	1938	2			N	-0-	21
03	1713 X	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-	21
EPPEES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707												
10	0	676	-0-	676 B	676	676	2			N	-0-	-0-
11	0	591	-0-	591 B	1267	591	2			N	-0-	-0-
12	0	659	-0-	659 B	1926	659	2			N	-0-	-0-
01	0	571	-0-	571 B	2497	571	2			N	-0-	-0-
02	2995 X	498	-0-	-2497 B	-0-	498	2			N	-0-	-0-
03	651 N	558	-0-	-93 B	-0-	558	2			N	-0-	-0-
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
10	0	2349	-0-	2349 B	2349	2349	2			N	-0-	-0-
11	0	1858	-0-	1858 B	4207	1857	2	1	9	N	1	-0-
12	0	1992	-0-	1992 B	6199	1992	2			N	-0-	-0-
01	0	2292	-0-	2292 B	8491	2280	2	12	9	N	11	-0-
02	10446 X	1955	-0-	-8491 B	-0-	1949	2	6	9	N	5	-0-
03	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2394	2	15	9	N	14	-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880												
10	0	2320	-0-	2320 B	2320	2320	2			N	-0-	-0-
11	0	2124	-0-	2124 B	4444	2124	2			N	-0-	-0-
12	0	2313	-0-	2313 B	6757	2313	2			N	-0-	-0-
01	0	1956	-0-	1956 B	8713	1956	2			N	-0-	-0-
02	10410 X	1697	-0-	-8713 B	-0-	1697	2			N	-0-	-0-
03	2325 N	1765	-0-	-560 B	-0-	1765	2			N	-0-	-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970												
10	0	4161	-0-	4161 B	4161	4153	2	8	9	N	7	-0-
11	0	1097	-0-	1097 B	5258	1094	2	3	9	N	3	-0-
12	0	3356	-0-	3356 B	8614	3342	2	14	9	N	13	-0-
01	0	4226	-0-	4226 B	12840	4215	2	11	9	N	10	-0-
02	18277 X	5437	-0-	-12840 B	-0-	5426	2	11	9	N	10	-0-
03	5089 X	5089	-0-	-0- B	-0-	5068	2	21	9	N	19	-0-
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899												
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	-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												
10	0	2751	-0-	2751 B	2751	2750	2	1	9	N	1	-0-
11	0	2881	-0-	2881 B	5632	2878	2	3	9	N	3	-0-
12	0	3422	-0-	3422 B	9054	3420	2	2	9	N	2	-0-
01	0	3775	-0-	3775 B	12829	3771	2	4	9	N	4	-0-
02	16745 X	3916	-0-	-12829 B	-0-	3914	2	2	9	N	2	-0-
03	4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	4509	2	7	9	N	6	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	3523	-0-	3523 B	3523	3505	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	0	2651	-0-	2651 B	6174	2627	2	24	9	N	22	22	8			-0-
12	0	1735	-0-	1735 B	7909	1710	2	25	9	N	23	23	8			-0-
01	0	1556	-0-	1556 B	9465	1546	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	11358 X	1893	-0-	-9465 B	-0-	1883	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	1498 X	1498	-0-	-0- B	-0-	1481	2	17	9	N	15	15	8			-0-
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF. 11550 - 13983																
10	0	1490	-0-	1490 B	1490	1488	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	0	1235	-0-	1235 B	2725	1233	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0	828	-0-	828 B	3553	826	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0	1611	-0-	1611 B	5164	1608	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6460 X	1296	-0-	-5164 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF. 11539 - 13834																
10	0	1559	-0-	1559 B	1559	1559	2			N	-0-					-0-
11	0	1789	-0-	1789 B	3348	1789	2			N	-0-					-0-
12	0	1662	-0-	1662 B	5010	1662	2			N	-0-					-0-
01	0	1695	-0-	1695 B	6705	1695	2			N	-0-					-0-
02	8218 X	1513	-0-	-6705 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1518	-0-	-156 B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 13059 - 14634																
10	0	2027	-0-	2027 B	2027	2027	2			N	-0-					-0-
11	0	1886	-0-	1886 B	3913	1886	2			N	-0-					-0-
12	0	1950	-0-	1950 B	5863	1950	2			N	-0-					-0-
01	0	1733	-0-	1733 B	7596	1733	2			N	-0-					-0-
02	8800 X	1204	-0-	-7596 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF. 11662 - 14020																
10	0	3178	-0-	3178 B	3178	3177	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	0	2889	-0-	2889 B	6067	2887	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	0	2867	-0-	2867 B	8934	2865	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	0	3223	-0-	3223 B	12157	3221	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	14793 X	2636	-0-	-12157 B	-0-	2635	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	3364	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF. 12822 - 14498																
10	0	981	-0-	981 B	981	981	2			N	-0-					-0-
11	0	1554	-0-	1554 B	2535	1554	2			N	-0-					-0-
12	0	982	-0-	982 B	3517	982	2			N	-0-					-0-
01	0	770	-0-	770 B	4287	770	2			N	-0-					-0-
02	4862 X	575	-0-	-4287 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	992 N	726	-0-	-266 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 13036 - 14586																
10	0	1998	-0-	1998 B	1998	1998	2			N	-0-					-0-
11	0	1299	-0-	1299 B	3297	1299	2			N	-0-					-0-
12	0	1584	-0-	1584 B	4881	1584	2			N	-0-					-0-
01	0	979	-0-	979 B	5860	979	2			N	-0-					-0-
02	6671 X	811	-0-	-5860 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	173	-0-	-1408 B	-0-	173	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0		1900	-0-	1900 B	1900	1900	2			N	-0-					65
11	0		609	-0-	609 B	2509	609	2			N	-0-					65
12	0		502	-0-	502 B	3011	502	2			N	-0-					65
01	0		702	-0-	702 B	3713	702	2			N	-0-					65
02	4704 X		991	-0-	-3713 B	-0-	991	2			N	-0-					65
03	1344 N		1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2			N	-0-					65
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11696 - 13839																	
10	0		1335	-0-	1335 B	1335	1335	2			N	-0-					-0-
11	0		1180	-0-	1180 B	2515	1180	2			N	-0-					-0-
12	0		1104	-0-	1104 B	3619	1104	2			N	-0-					-0-
01	0		1198	-0-	1198 B	4817	1198	2			N	-0-					-0-
02	4817 X		-0-	-0-	-4817 B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	1116 N		-0-	-0-	-1116 B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11631 - 14013																	
10	0		911	-0-	911 B	911	911	2			N	-0-					-0-
11	0		1021	-0-	1021 B	1932	1021	2			N	-0-					-0-
12	0		653	-0-	653 B	2585	653	2			N	-0-					-0-
01	0		726	-0-	726 B	3311	726	2			N	-0-					-0-
02	4171 X		860	-0-	-3311 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1006 N		1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF. 13218 - 14808																	
10	0		1968	-0-	1968 B	1968	1968	2			N	-0-					-0-
11	0		1860	-0-	1860 B	3828	1860	2			N	-0-					-0-
12	0		1873	-0-	1873 B	5701	1873	2			N	-0-					-0-
01	0		1622	-0-	1622 B	7323	1622	2			N	-0-					-0-
02	11493 X		4170	-0-	-7323 B	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	7231 X		7231	-0-	-0- B	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882																	
10	0		4236	-0-	4236 B	4236	4227	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
11	0		4629	-0-	4629 B	8865	4614	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
12	0		4558	-0-	4558 B	13423	4539	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
01	0		4740	-0-	4740 B	18163	4729	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	22394 X		4231	-0-	-18163 B	-0-	4223	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	4774 X		4765	-0-	-9 B	-0-	4750	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11638 - 14035																	
10	0		851	-0-	851 B	851	851	2			N	-0-					-0-
11	0		802	-0-	802 B	1653	802	2			N	-0-					-0-
12	0		773	-0-	773 B	2426	773	2			N	-0-					-0-
01	0		1222	-0-	1222 B	3648	1222	2			N	-0-					-0-
02	4413 X		765	-0-	-3648 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	775 N		511	-0-	-264 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837																	
10	0		3142	-0-	3142 B	3142	3142	2			N	-0-					-0-
11	0		3672	-0-	3672 B	6814	3672	2			N	-0-					-0-
12	0		3243	-0-	3243 B	10057	3243	2			N	-0-					-0-
01	0		4262	-0-	4262 B	14319	4262	2			N	-0-					-0-
02	18318 X		3999	-0-	-14319 B	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	874 X		874	-0-	-0- B	-0-	874	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	4621	-0-	4621 B	4621	4621	2			N	-0-				17
11	0	4431	-0-	4431 B	9052	4431	2			N	-0-				17
12	0	4494	-0-	4494 B	13546	4494	2			N	-0-				17
01	0	4584	-0-	4584 B	18130	4584	2			N	-0-				17
02	22138 X	4008	-0-	-18130 B	-0-	4008	2			N	-0-				17
03	4619 X	4381	-0-	-238 B	-0-	4381	2			N	-0-				17
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11336 - 13965															
10	0	2327	-0-	2327 B	2327	2321	2	6 9		N	5	5 8			-0-
11	0	1308	-0-	1308 B	3635	1304	2	4 9		N	4	4 8			-0-
12	0	2515	-0-	2515 B	6150	2505	2	10 9		N	9	9 8			-0-
01	0	294	-0-	294 B	6444	293	2	1 9		N	1	1 8			-0-
02	7286 X	842	-0-	-6444 B	-0-	841	2	1 9		N	1	1 8			-0-
03	2613 X	2613	-0-	-0- B	-0-	2604	2	9 9		N	8	8 8			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF. 12624 - 13845															
10	0	3239	-0-	3239 B	3239	3239	2			N	-0-				-0-
11	0	3146	-0-	3146 B	6385	3146	2			N	-0-				-0-
12	0	3479	-0-	3479 B	9864	3479	2			N	-0-				-0-
01	0	3396	-0-	3396 B	13260	3396	2			N	-0-				-0-
02	16439 X	3179	-0-	-13260 B	-0-	3179	2			N	-0-				-0-
03	2958 X	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	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	0	3110	-0-	3110 B	3110	3108	2	2 9		N	2	2 8			-0-
11	0	2895	-0-	2895 B	6005	2891	2	4 9		N	4	4 8			-0-
12	0	2072	-0-	2072 B	8077	2070	2	2 9		N	2	2 8			-0-
01	0	2650	-0-	2650 B	10727	2648	2	2 9		N	2	2 8			-0-
02	13311 X	2584	-0-	-10727 B	-0-	2582	2	2 9		N	2	2 8			-0-
03	2914 X	2734	-0-	-180 B	-0-	2731	2	3 9		N	3	3 8			-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF. 12966 - 14540															
10	0	4527	-0-	4527 B	4527	4527	2			N	-0-				-0-
11	0	3560	-0-	3560 B	8087	3560	2			N	-0-				-0-
12	0	2842	-0-	2842 B	10929	2842	2			N	-0-				-0-
01	0	2351	-0-	2351 B	13280	2351	2			N	-0-				-0-
02	17086 X	3806	-0-	-13280 B	-0-	3806	2			N	-0-				-0-
03	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927															
10	0	5812	-0-	5812 B	5812	5812	2			N	-0-				-0-
11	0	4633	-0-	4633 B	10445	4633	2			N	-0-				-0-
12	0	5414	-0-	5414 B	15859	5414	2			N	-0-				-0-
01	0	4381	-0-	4381 B	20240	4381	2			N	-0-				-0-
02	24045 X	3805	-0-	-20240 B	-0-	3805	2			N	-0-				-0-
03	5797 X	5476	-0-	-321 B	-0-	5476	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	0	3701	-0-	3701 B	3701	3698	2	3 9		N	3	3 8			-0-
11	0	5012	-0-	5012 B	8713	5004	2	8 9		N	7	7 8			-0-
12	0	2204	-0-	2204 B	10917	2200	2	4 9		N	4	4 8			-0-
01	0	2519	-0-	2519 B	13436	2517	2	2 9		N	2	2 8			-0-
02	14778 X	1342	-0-	-13436 B	-0-	1341	2	1 9		N	1	1 8			-0-
03	5177 X	3128	-0-	-2049 B	-0-	3124	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															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	951	-0-	951 B	951	951	2			N	-0-				-0-
11	0	924	-0-	924 B	1875	924	2			N	-0-				-0-
12	0	1276	-0-	1276 B	3151	1276	2			N	-0-				-0-
01	0	1226	-0-	1226 B	4377	1226	2			N	-0-				-0-
02	5596 X	1219	-0-	-4377 B	-0-	1219	2			N	-0-				-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558															
10	0	2520	-0-	2520 B	2520	2520	2			N	-0-				-0-
11	0	2864	-0-	2864 B	5384	2864	2			N	-0-				-0-
12	0	2256	-0-	2256 B	7640	2256	2			N	-0-				-0-
01	0	1731	-0-	1731 B	9371	1731	2			N	-0-				-0-
02	11287 X	1916	-0-	-9371 B	-0-	1916	2			N	-0-				-0-
03	2755 X	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	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	0	398	-0-	398 B	398	398	2			Y	-0-				-0-
11	0	301	-0-	301 B	699	301	2			Y	-0-				-0-
12	0	291	-0-	291 B	990	291	2			Y	-0-				-0-
01	0	398	-0-	398 B	1388	398	2			Y	-0-				-0-
02	1707 N	319	-0-	-1388 B	-0-	319	2			Y	-0-				-0-
03	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			Y	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385															
10	0	227	-0-	227 B	-13978	227	2			N	-0-				32
11	0	221	-0-	221 B	-13757	221	2			N	-0-				32
12	0	217	-0-	217 B	-13540	217	2			N	-0-				32
01	0	228	-0-	228 B	-13312	228	2			N	-0-				32
02	196 N	197	-0-	1 B	-13311	197	2			N	-0-				32
03	217 N	206	-0-	-11 B	-13311	206	2			N	-0-				32
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859															
10	0	1409	-0-	1409 B	1409	1408	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	0	1060	-0-	1060 B	2469	1059	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	0	1078	-0-	1078 B	3547	1077	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	0	1074	-0-	1074 B	4621	1072	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	5487 X	866	-0-	-4621 B	-0-	865	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	1499 X	1499	-0-	-0- B	-0-	1496	2	3	9	N	3	3	8		-0-
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559															
10	0	1836	-0-	1836 B	1836	1836	2			N	-0-				-0-
11	0	2214	-0-	2214 B	4050	2214	2			N	-0-				-0-
12	0	2182	-0-	2182 B	6232	2182	2			N	-0-				-0-
01	0	1715	-0-	1715 B	7947	1715	2			N	-0-				-0-
02	8926 X	979	-0-	-7947 B	-0-	979	2			N	-0-				-0-
03	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731															
10	0	1110	-0-	1110 B	1110	1110	2			N	-0-				-0-
11	0	1042	-0-	1042 B	2152	1042	2			N	-0-				-0-
12	0	1026	-0-	1026 B	3178	1026	2			N	-0-				-0-
01	0	1086	-0-	1086 B	4264	1086	2			N	-0-				-0-
02	5211 X	947	-0-	-4264 B	-0-	947	2			N	-0-				-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	0	1338	-0-	1338 B	1338	1338	2	N	-0-			-0-
11	0	1570	-0-	1570 B	2908	1570	2	N	-0-			-0-
12	0	1212	-0-	1212 B	4120	1212	2	N	-0-			-0-
01	0	1288	-0-	1288 B	5408	1288	2	N	-0-			-0-
02	6671 X	1263	-0-	-5408 B	-0-	1263	2	N	-0-			-0-
03	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
10	0	780	-0-	780 B	780	780	2	N	-0-			-0-
11	0	954	-0-	954 B	1734	954	2	N	-0-			-0-
12	0	926	-0-	926 B	2660	926	2	N	-0-			-0-
01	0	940	-0-	940 B	3600	940	2	N	-0-			-0-
02	4394 X	794	-0-	-3600 B	-0-	794	2	N	-0-			-0-
03	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905	2	N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
10	310 X	3247	-0-	2937 B	-91098	3247	2	N	-0-			-0-
11	0	2492	-0-	2492 B	-88606	2492	2	N	-0-			-0-
12	0	3501	-0-	3501 B	-85105	3501	2	N	-0-			-0-
01	0	2155	-0-	2155 B	-82950	2155	2	N	-0-			-0-
02	280 X	1523	-0-	1243 B	-81707	1523	2	N	-0-			-0-
03	310 X	2552	-0-	2242 B	-79465	2552	2	N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
10	0	1700	-0-	1700 B	1700	1700	2	N	-0-			-0-
11	0	3304	-0-	3304 B	5004	3304	2	N	-0-			-0-
12	0	1060	-0-	1060 B	6064	1060	2	N	-0-			-0-
01	0	2373	-0-	2373 B	8437	2373	2	N	-0-			-0-
02	10758 X	2321	-0-	-8437 B	-0-	2321	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	2590	-0-	-820 B	-0-	2590	2	N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
10	0	3622	-0-	3622 B	3622	3622	2	N	-0-			21
11	0	3593	-0-	3593 B	7215	3593	2	N	-0-			21
12	0	3398	-0-	3398 B	10613	3398	2	N	-0-			21
01	0	3606	-0-	3606 B	14219	3606	2	N	-0-			21
02	17197 X	2978	-0-	-14219 B	-0-	2978	2	N	-0-			21
03	3720 X	3639	-0-	-81 B	-0-	3639	2	N	-0-			21
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
10	0	812	-0-	812 B	812	812	2	N	-0-			58
11	0	864	-0-	864 B	1676	864	2	N	-0-			58
12	0	686	-0-	686 B	2362	686	2	N	-0-			58
01	0	1372	-0-	1372 B	3734	1372	2	N	-0-			58
02	5298 X	1564	-0-	-3734 B	-0-	1564	2	N	-0-			58
03	2075 X	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2	N	-0-			58
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
10	0	4560	-0-	4560 B	4560	4560	2	N	-0-			30
11	0	4674	-0-	4674 B	9234	4674	2	N	-0-			30
12	0	5229	-0-	5229 B	14463	5229	2	N	-0-			30
01	0	5522	-0-	5522 B	19985	5522	2	N	-0-			30
02	21216 X	1231	-0-	-19985 B	-0-	1231	2	N	-0-			30
03	1922 X	143	-0-	-1779 B	-0-	143	2	N	-0-			30

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	988	-0-	988 B	988	987	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	959	-0-	959 B	1947	957	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	0	1162	-0-	1162 B	3109	1159	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	0	1089	-0-	1089 B	4198	1087	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	5061 X	863	-0-	-4198 B	-0-	862	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1147 N	908	-0-	-239 B	-0-	906	2	2	9	N	2	2	8	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846														
10	0	3341	-0-	3341 B	3341	3341	3			N	-0-			-0-
11	0	3578	-0-	3578 B	6919	3578	3			N	-0-			-0-
12	0	3752	-0-	3752 B	10671	3752	3			N	-0-			-0-
01	0	4070	-0-	4070 B	14741	4070	3			N	-0-			-0-
02	18538 X	3797	-0-	-14741 B	-0-	3797	3			N	-0-			-0-
03	4274 X	4274	-0-	-0- B	-0-	4274	3			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961														
10	0	404	-0-	404 B	404	404	2			N	-0-			-0-
11	0	409	-0-	409 B	813	409	2			N	-0-			-0-
12	0	677	-0-	677 B	1490	677	2			N	-0-			-0-
01	0	652	-0-	652 B	2142	652	2			N	-0-			-0-
02	2706 N	564	-0-	-2142 B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
03	682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632	2			N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599														
10	0	2008	-0-	2008 B	2008	2008	2			N	-0-			23
11	0	1864	-0-	1864 B	3872	1864	2			N	-0-			23
12	0	1762	-0-	1762 B	5634	1762	2			N	-0-			23
01	0	1740	-0-	1740 B	7374	1740	2			N	-0-			23
02	8962 X	1588	-0-	-7374 B	-0-	1588	2			N	-0-			23
03	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	2			N	-0-			23
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721														
10	0	1126	-0-	1126 B	1126	1126	2			N	-0-			-0-
11	0	1084	-0-	1084 B	2210	1084	2			N	-0-			-0-
12	0	1139	-0-	1139 B	3349	1139	2			N	-0-			-0-
01	0	1134	-0-	1134 B	4483	1134	2			N	-0-			-0-
02	5507 X	1024	-0-	-4483 B	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115	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	0	4226	-0-	4226 B	4226	4226	2			N	-0-			-0-
11	0	2609	-0-	2609 B	6835	2609	2			N	-0-			-0-
12	0	4010	-0-	4010 B	10845	4010	2			N	-0-			-0-
01	0	3152	-0-	3152 B	13997	3152	2			N	-0-			-0-
02	18011 X	4014	-0-	-13997 B	-0-	4014	2			N	-0-			-0-
03	4216 X	4122	-0-	-94 B	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360														
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	-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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	1842	-0-	1842 B	1842	1842	2		N	-0-				-0-
11	0	1654	-0-	1654 B	3496	1654	2		N	-0-				-0-
12	0	1789	-0-	1789 B	5285	1789	2		N	-0-				-0-
01	0	1889	-0-	1889 B	7174	1889	2		N	-0-				-0-
02	8863 X	1689	-0-	-7174 B	-0-	1689	2		N	-0-				-0-
03	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2		N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842														
10	0	2169	-0-	2169 B	2169	2169	2		N	-0-				-0-
11	0	814	-0-	814 B	2983	814	2		N	-0-				-0-
12	0	883	-0-	883 B	3866	883	2		N	-0-				-0-
01	0	1130	-0-	1130 B	4996	1130	2		N	-0-				-0-
02	7615 X	2619	-0-	-4996 B	-0-	2619	2		N	-0-				-0-
03	2170 X	285	-0-	-1885 B	-0-	285	2		N	-0-				-0-
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619														
10	0	3212	-0-	3212 B	3212	3212	2		N	-0-				36
11	0	3329	-0-	3329 B	6541	3329	2		N	-0-				36
12	0	3237	-0-	3237 B	9778	3237	2		N	-0-				36
01	0	3284	-0-	3284 B	13062	3284	2		N	-0-				36
02	15854 X	2792	-0-	-13062 B	-0-	2792	2		N	-0-				36
03	3441 X	3355	-0-	-86 B	-0-	3355	2		N	-0-				36
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686														
10	0	5168	-0-	5168 B	5168	5156	2	12	9	N	11	11	8	-0-
11	0	4866	-0-	4866 B	10034	4849	2	17	9	N	15	15	8	-0-
12	0	5174	-0-	5174 B	15208	5151	2	23	9	N	21	21	8	-0-
01	0	4158	-0-	4158 B	19366	4135	2	23	9	N	21	21	8	-0-
02	23160 X	3794	-0-	-19366 B	-0-	3784	2	10	9	N	9	9	8	-0-
03	5177 X	4033	-0-	-1144 B	-0-	4007	2	26	9	N	24	24	8	-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245														
10	0	3924	-0-	3924 B	3924	3924	2		N	-0-				-0-
11	0	4543	-0-	4543 B	8467	4543	2		N	-0-				-0-
12	0	7015	-0-	7015 B	15482	7015	2		N	-0-				-0-
01	0	4026	-0-	4026 B	19508	4026	2		N	-0-				-0-
02	23786 X	4278	-0-	-19508 B	-0-	4278	2		N	-0-				-0-
03	4402 X	4158	-0-	-244 B	-0-	4158	2		N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932														
10	0	2010	-0-	2010 B	2010	2008	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	0	1882	-0-	1882 B	3892	1879	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	0	1891	-0-	1891 B	5783	1887	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	0	2045	-0-	2045 B	7828	2043	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	9583 X	1755	-0-	-7828 B	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1979	2	3	9	N	3	3	8	-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016														
10	0	2954	-0-	2954 B	2954	2945	2	9	9	N	8	8	8	-0-
11	0	4186	-0-	4186 B	7140	4165	2	21	9	N	19	19	8	-0-
12	0	4256	-0-	4256 B	11396	4233	2	23	9	N	21	21	8	-0-
01	0	3757	-0-	3757 B	15153	3746	2	11	9	N	10	10	8	-0-
02	19451 X	4298	-0-	-15153 B	-0-	4290	2	8	9	N	7	7	8	-0-
03	4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	4334	2	19	9	N	17	17	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	0	6942	-0-	6942 B	6942	6942	2		N	-0-			-0-
11	0	5972	-0-	5972 B	12914	5972	2		N	-0-			-0-
12	0	4003	-0-	4003 B	16917	4003	2		N	-0-			-0-
01	0	2040	-0-	2040 B	18957	2040	2		N	-0-			-0-
02	20732 X	1775	-0-	-18957 B	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
03	6603 X	1237	-0-	-5366 B	-0-	1237	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	-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	-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	0	1980	-0-	1980 B	-3911	1980	2		N	-0-			-0-
11	0	1963	-0-	1963 B	-1948	1963	2		N	-0-			-0-
12	0	1927	-0-	1927 B	-21	1927	2		N	-0-			-0-
01	0	1818	-0-	1818 B	1797	1818	2		N	-0-			-0-
02	3366 X	1569	-0-	-1797 B	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
03	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020													
10	0	3527	-0-	3527 B	3527	3525	2	2	9	N	2	8	-0-
11	0	3194	-0-	3194 B	6721	3191	2	3	9	N	3	8	-0-
12	0	2823	-0-	2823 B	9544	2819	2	4	9	N	4	8	-0-
01	0	2844	-0-	2844 B	12388	2841	2	3	9	N	3	8	-0-
02	14801 X	2413	-0-	-12388 B	-0-	2412	2	1	9	N	1	8	-0-
03	3534 X	3037	-0-	-497 B	-0-	3033	2	4	9	N	4	8	-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986													
10	0	3693	-0-	3693 B	3693	3689	2	4	9	N	4	8	-0-
11	0	3587	-0-	3587 B	7280	3579	2	8	9	N	7	8	-0-
12	0	2160	-0-	2160 B	9440	2154	2	6	9	N	5	8	-0-
01	0	3670	-0-	3670 B	13110	3656	2	14	9	N	13	8	-0-
02	15476 X	2366	-0-	-13110 B	-0-	2362	2	4	9	N	4	8	-0-
03	3720 X	2440	-0-	-1280 B	-0-	2429	2	11	9	N	10	8	-0-
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11898 - 13585													
10	0	3137	-0-	3137 B	3137	135	1	3002	2	N	-0-		110
11	0	4372	-0-	4372 B	7509	184	1	4087	2	N	92	179 1	23
						101	9						
12	0	3559	-0-	3559 B	11068	153	1	3406	2	N	-0-		23
01	0	3202	-0-	3202 B	14270	138	1	3064	2	N	-0-		23
02	17892 X	3622	-0-	-14270 B	-0-	156	1	3466	2	N	-0-		23
03	3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	137	1	3050	2	N	-0-		23

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	133	-0-	133 B	133	133	2			N	-0-			-0-
11	0	77	-0-	77 B	210	77	2			N	-0-			-0-
12	0	139	-0-	139 B	349	139	2			N	-0-			-0-
01	0	144	-0-	144 B	493	144	2			N	-0-			-0-
02	647 N	154	-0-	-493 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
03	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF. 15395 - 15469														
10	0	519	-0-	519 B	519	519	2			N	-0-			-0-
11	0	879	-0-	879 B	1398	879	2			N	-0-			-0-
12	0	433	-0-	433 B	1831	433	2			N	-0-			-0-
01	0	293	-0-	293 B	2124	293	2			N	-0-			-0-
02	2872 X	748	-0-	-2124 B	-0-	748	2			N	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 15030 - 17162														
10	0	130	-0-	130 B	130	130	2			N	-0-			-0-
11	0	141	-0-	141 B	271	141	2			N	-0-			-0-
12	0	76	-0-	76 B	347	76	2			N	-0-			-0-
01	0	137	-0-	137 B	484	137	2			N	-0-			-0-
02	546 N	62	-0-	-484 B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	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	0	2882	-0-	2882 B	2882	2880	2	2	9	N	2	2 8		-0-
11	0	2740	-0-	2740 B	5622	2736	2	4	9	N	4	4 8		-0-
12	0	3038	-0-	3038 B	8660	3034	2	4	9	N	4	4 8		-0-
01	0	3723	-0-	3723 B	12383	3719	2	4	9	N	4	4 8		-0-
02	14863 X	2480	-0-	-12383 B	-0-	2478	2	2	9	N	2	2 8		-0-
03	3038 X	2796	-0-	-242 B	-0-	2792	2	4	9	N	4	4 8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11496 - 13888														
10	0	2808	-0-	2808 B	2808	2805	2	3	9	N	3	3 8		-0-
11	0	2709	-0-	2709 B	5517	2703	2	6	9	N	5	5 8		-0-
12	0	2814	-0-	2814 B	8331	2806	2	8	9	N	7	7 8		-0-
01	0	2869	-0-	2869 B	11200	2865	2	4	9	N	4	4 8		-0-
02	13780 X	2580	-0-	-11200 B	-0-	2577	2	3	9	N	3	3 8		-0-
03	2821 X	2804	-0-	-17 B	-0-	2798	2	6	9	N	5	5 8		-0-
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234														
10	0	3910	-0-	3910 B	3910	3893	2	17	9	N	15	15 8		-0-
11	0	4164	-0-	4164 B	8074	4136	2	28	9	N	25	25 8		-0-
12	0	3491	-0-	3491 B	11565	3460	2	31	9	N	28	28 8		-0-
01	0	3891	-0-	3891 B	15456	3863	2	28	9	N	25	25 8		-0-
02	20850 X	5394	-0-	-15456 B	-0-	5384	2	10	9	N	9	9 8		-0-
03	5327 X	5327	-0-	-0- B	-0-	5304	2	23	9	N	21	21 8		-0-
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF. 13171 - 14710														
10	0	3121	-0-	3121 B	3121	3121	2			N	-0-			-0-
11	0	2886	-0-	2886 B	6007	2886	2			N	-0-			-0-
12	0	2746	-0-	2746 B	8753	2746	2			N	-0-			-0-
01	0	2655	-0-	2655 B	11408	2655	2			N	-0-			-0-
02	13368 X	1960	-0-	-11408 B	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
03	3131 X	1563	-0-	-1568 B	-0-	1563	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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	0	1258	-0-	1258 B	1258	1258	2			N	-0-					66	
11	0	2341	-0-	2341 B	3599	2341	2			N	-0-					66	
12	0	1921	-0-	1921 B	5520	1921	2			N	-0-					66	
01	0	2904	-0-	2904 B	8424	2904	2			N	-0-					66	
02	9229 X	805	-0-	-8424 B	-0-	805	2			N	-0-					66	
03	2418 X	2173	-0-	-245 B	-0-	2173	2			N	-0-					66	
FULTON "A"				WELL #: 8	RRCID -> 236048	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8860	- 12879								
10	0	887	-0-	887 B	887	887	2			N	-0-					-0-	
11	0	885	-0-	885 B	1772	885	2			N	-0-					-0-	
12	0	691	-0-	691 B	2463	691	2			N	-0-					-0-	
01	0	880	-0-	880 B	3343	880	2			N	-0-					-0-	
02	4174 X	831	-0-	-3343 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-	
03	682 N	417	-0-	-265 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-	
H. L. & P. GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 237737	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 14250	PERF. 12584	- 13830								
10	0	549	-0-	549 B	549	549	2			N	-0-					-0-	
11	0	435	-0-	435 B	984	435	2			N	-0-					-0-	
12	0	667	-0-	667 B	1651	667	2			N	-0-					-0-	
01	0	405	-0-	405 B	2056	405	2			N	-0-					-0-	
02	2746 N	690	-0-	-2056 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-	
03	682 N	453	-0-	-229 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-	
FULTON "A"				WELL #: 9	RRCID -> 240669	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 11562	- 13915								
10	0	967	-0-	967 B	967	967	2			N	-0-					-0-	
11	0	1069	-0-	1069 B	2036	1069	2			N	-0-					-0-	
12	0	991	-0-	991 B	3027	991	2			N	-0-					-0-	
01	0	960	-0-	960 B	3987	960	2			N	-0-					-0-	
02	4724 X	737	-0-	-3987 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-	
03	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II				WELL #: 4	RRCID -> 240670	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 14450	PERF. 12582	- 12723								
10	0	3123	-0-	3123 B	3123	3117	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
11	0	2703	-0-	2703 B	5826	2695	2	8	9	N	7	7	8			-0-	
12	0	2844	-0-	2844 B	8670	2836	2	8	9	N	7	7	8			-0-	
01	0	2860	-0-	2860 B	11530	2854	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
02	13993 X	2463	-0-	-11530 B	-0-	2459	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
03	3131 X	2623	-0-	-508 B	-0-	2615	2	8	9	N	7	7	8			-0-	
KING, GAIL				WELL #: 25H	RRCID -> 241253	COMPL. DATE 05/17/2008	TOTAL DEPTH 14457	PERF. 15150	- 17005								
10	0	5918	-0-	5918 B	5918	5918	2			N	-0-					-0-	
11	0	5484	-0-	5484 B	11402	5484	2			N	-0-					-0-	
12	0	5371	-0-	5371 B	16773	5371	2			N	-0-					-0-	
01	0	5888	-0-	5888 B	22661	5888	2			N	-0-					-0-	
02	27568 X	4907	-0-	-22661 B	-0-	4907	2			N	-0-					-0-	
03	5921 X	5688	-0-	-233 B	-0-	5688	2			N	-0-					-0-	
KING, GAIL				WELL #: 32H	RRCID -> 241359	COMPL. DATE 02/15/2011	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 12928	- 15963								
10	0	1624	-0-	1624 B	1624	1624	2			N	-0-					-0-	
11	0	531	-0-	531 B	2155	531	2			N	-0-					-0-	
12	0	698	-0-	698 B	2853	698	2			N	-0-					-0-	
01	0	1318	-0-	1318 B	4171	1318	2			N	-0-					-0-	
02	5144 X	973	-0-	-4171 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-	
03	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	0	4074	-0-	4074 B	4074	4074	2	N	-0-			-0-
11	0	3390	-0-	3390 B	7464	3390	2	N	-0-			-0-
12	0	3175	-0-	3175 B	10639	3175	2	N	-0-			-0-
01	0	2841	-0-	2841 B	13480	2841	2	N	-0-			-0-
02	16389 X	2909	-0-	-13480 B	-0-	2909	2	N	-0-			-0-
03	4061 X	2578	-0-	-1483 B	-0-	2578	2	N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220												
10	0	3910	-0-	3910 B	3910	3903	2	7 9 N	6	6 8		-0-
11	0	3241	-0-	3241 B	7151	3233	2	8 9 N	7	7 8		-0-
12	0	5131	-0-	5131 B	12282	5114	2	17 9 N	15	15 8		-0-
01	0	5059	-0-	5059 B	17341	5041	2	18 9 N	16	16 8		-0-
02	19797 X	2456	-0-	-17341 B	-0-	2452	2	4 9 N	4	4 8		-0-
03	5900 X	5900	-0-	-0- B	-0-	5876	2	24 9 N	22	22 8		-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
10	0	5254	-0-	5254 B	5254	5254	2	N	-0-			-0-
11	0	3349	-0-	3349 B	8603	3349	2	N	-0-			-0-
12	0	4379	-0-	4379 B	12982	4379	2	N	-0-			-0-
01	0	5646	-0-	5646 B	18628	5646	2	N	-0-			-0-
02	22789 X	4161	-0-	-18628 B	-0-	4161	2	N	-0-			-0-
03	5089 X	5089	-0-	-0- B	-0-	5089	2	N	-0-			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041												
10	0	4219	-0-	4219 B	4219	4219	2	N	-0-			-0-
11	0	4075	-0-	4075 B	8294	4075	2	N	-0-			-0-
12	0	3515	-0-	3515 B	11809	3515	2	N	-0-			-0-
01	0	4133	-0-	4133 B	15942	4133	2	N	-0-			-0-
02	18718 X	2776	-0-	-15942 B	-0-	2776	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	3614	-0-	-602 B	-0-	3614	2	N	-0-			-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
10	0	2032	-0-	2032 B	2032	2032	2	N	-0-			75
11	0	1937	-0-	1937 B	3969	1937	2	N	-0-			75
12	0	1891	-0-	1891 B	5860	1891	2	N	-0-			75
01	0	1688	-0-	1688 B	7548	1688	2	N	-0-			75
02	9694 X	2146	-0-	-7548 B	-0-	2146	2	N	-0-			75
03	2046 X	1522	-0-	-524 B	-0-	1522	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	0	2630	-0-	2630 B	2630	2630	2	N	-0-			55
11	0	2103	-0-	2103 B	4733	2103	2	N	-0-			55
12	0	2069	-0-	2069 B	6802	2069	2	N	-0-			55
01	0	3088	-0-	3088 B	9890	3088	2	N	-0-			55
02	12464 X	2574	-0-	-9890 B	-0-	2574	2	N	-0-			55
03	3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	3555	2	N	-0-			55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238												
10	0	440	-0-	440 B	440	440	2	N	-0-			-0-
11	0	321	-0-	321 B	761	321	2	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	761			N	-0-			-0-
01	0	709	-0-	709 B	1470	709	2	N	-0-			-0-
02	1470 N	-0-	-0-	-1470 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													
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	0	5131	-0-	5131 B	5131		5131	2		N	-0-		-0-
11	0	1299	-0-	1299 B	6430		1299	2		N	-0-		-0-
12	0	2020	-0-	2020 B	8450		2020	2		N	-0-		-0-
01	0	1944	-0-	1944 B	10394		1944	2		N	-0-		-0-
02	13117 X	2723	-0-	-10394 B	-0-		2723	2		N	-0-		-0-
03	5592 X	5592	-0-	-0- B	-0-		5592	2		N	-0-		-0-
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF. 14922 - 15295													
10	0	700	-0-	700 B	700		700	2		N	-0-		-0-
11	0	1154	-0-	1154 B	1854		1154	2		N	-0-		-0-
12	0	965	-0-	965 B	2819		965	2		N	-0-		-0-
01	0	471	-0-	471 B	3290		471	2		N	-0-		-0-
02	3314 X	24	-0-	-3290 B	-0-		24	2		N	-0-		-0-
03	403 N	252	-0-	-151 B	-0-		252	2		N	-0-		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190													
10	0	552	-0-	552 B	552		552	2		N	-0-		-0-
11	0	442	-0-	442 B	994		442	2		N	-0-		-0-
12	0	523	-0-	523 B	1517		523	2		N	-0-		-0-
01	0	446	-0-	446 B	1963		446	2		N	-0-		-0-
02	2678 N	715	-0-	-1963 B	-0-		715	2		N	-0-		-0-
03	527 N	509	-0-	-18 B	-0-		509	2		N	-0-		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 11641 - 12718													
10	0	13423	-0-	13423 B	13423		13419	2	4	9	N	4	8
11	0	12885	-0-	12885 B	26308		12878	2	7	9	N	6	8
12	0	12929	-0-	12929 B	39237		12920	2	9	9	N	8	8
01	0	12769	-0-	12769 B	52006		12758	2	11	9	N	10	8
02	64006 X	12000	-0-	-52006 B	-0-		11996	2	4	9	N	4	8
03	13423 X	12489	-0-	-934 B	-0-		12477	2	12	9	N	11	8
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF. 13228 - 14850													
10	0	1155	-0-	1155 B	1155		1155	2		N	-0-		-0-
11	0	1065	-0-	1065 B	2220		1065	2		N	-0-		-0-
12	0	1166	-0-	1166 B	3386		1166	2		N	-0-		-0-
01	0	1409	-0-	1409 B	4795		1409	2		N	-0-		-0-
02	5577 X	782	-0-	-4795 B	-0-		782	2		N	-0-		-0-
03	5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-		5018	2		N	-0-		-0-
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF. 11635 - 14084													
10	0	2337	-0-	2337 B	2337		2337	2		N	-0-		-0-
11	0	2209	-0-	2209 B	4546		2209	2		N	-0-		-0-
12	0	1993	-0-	1993 B	6539		1993	2		N	-0-		-0-
01	0	1876	-0-	1876 B	8415		1876	2		N	-0-		-0-
02	10113 X	1698	-0-	-8415 B	-0-		1698	2		N	-0-		-0-
03	2325 X	1868	-0-	-457 B	-0-		1868	2		N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF. 11842 - 13272													
10	0	2611	-0-	2611 B	2611		2611	2		N	-0-		-0-
11	0	2256	-0-	2256 B	4867		2256	2		N	-0-		-0-
12	0	3135	-0-	3135 B	8002		3135	2		N	-0-		-0-
01	0	3421	-0-	3421 B	11423		3421	2		N	-0-		-0-
02	14345 X	2922	-0-	-11423 B	-0-		2922	2		N	-0-		-0-
03	3211 X	3211	-0-	-0- B	-0-		3211	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	0		2227	-0-	2227 B	-96461	2227	2			N	-0-		-0-
11	0		2416	-0-	2416 B	-94045	2416	2			N	-0-		-0-
12	0		2813	-0-	2813 B	-91232	2813	2			N	-0-		-0-
01	0		2075	-0-	2075 B	-89157	2075	2			N	-0-		-0-
02	2996	X	2622	-0-	-374 B	-89157	2622	2			N	-0-		-0-
03	2821	X	2968	-0-	147 B	-89010	2968	2			N	-0-		-0-
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194														
10	0		6160	-0-	6160 B	6160	6160	2			N	-0-		65
11	0		4784	-0-	4784 B	10944	4784	2			N	-0-		65
12	0		777	-0-	777 B	11721	777	2			N	-0-		65
01	0		1804	-0-	1804 B	13525	1804	2			N	-0-		65
02	14850	X	1325	-0-	-13525 B	-0-	1325	2			N	-0-		65
03	2108	X	1425	-0-	-683 B	-0-	1425	2			N	-0-		65
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619														
10	0		9203	-0-	9203 B	9203	9195	2	8	9	N	7	7 8	-0-
11	0		4381	-0-	4381 B	13584	4377	2	4	9	N	4	4 8	-0-
12	0		6741	-0-	6741 B	20325	6732	2	9	9	N	8	8 8	-0-
01	0		6223	-0-	6223 B	26548	6211	2	12	9	N	11	11 8	-0-
02	29017	X	2469	-0-	-26548 B	-0-	2466	2	3	9	N	3	3 8	-0-
03	9207	X	2158	-0-	-7049 B	-0-	2151	2	7	9	N	6	6 8	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688														
10	0		2964	-0-	2964 B	2964	2963	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	0		796	-0-	796 B	3760	796	2			N	-0-		-0-
12	0		914	-0-	914 B	4674	913	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	0		1343	-0-	1343 B	6017	1343	2			N	-0-		-0-
02	8266	X	2249	-0-	-6017 B	-0-	2249	2			N	-0-		-0-
03	2976	X	2751	-0-	-225 B	-0-	2751	2			N	-0-		-0-
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862														
10	0		550	-0-	550 B	550	550	2			N	-0-		-0-
11	0		543	-0-	543 B	1093	543	2			N	-0-		-0-
12	0		502	-0-	502 B	1595	502	2			N	-0-		-0-
01	0		499	-0-	499 B	2094	499	2			N	-0-		-0-
02	2553	N	459	-0-	-2094 B	-0-	459	2			N	-0-		-0-
03	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	468	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	0		-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-		-0-
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627														
10	0		311	-0-	311 B	311	311	2			N	-0-		-0-
11	0		279	-0-	279 B	590	279	2			N	-0-		-0-
12	0		260	-0-	260 B	850	260	2			N	-0-		-0-
01	0		145	-0-	145 B	995	145	2			N	-0-		-0-
02	1162	N	167	-0-	-995 B	-0-	167	2			N	-0-		-0-
03	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EPPE'S UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2498	-0-	2498 B	2498	2494	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11	0	3004	-0-	3004 B	5502	2997	2	7	9	N	6	6	8	-0-
12	0	1792	-0-	1792 B	7294	1786	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	0	4543	-0-	4543 B	11837	4534	2	9	9	N	8	8	8	-0-
02	13866 X	2029	-0-	-11837 B	-0-	2027	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	3100 X	2805	-0-	-295 B	-0-	2798	2	7	9	N	6	6	8	-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11652 - 14016														
10	0	4290	-0-	4290 B	4290	4288	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	0	4428	-0-	4428 B	8718	4426	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	0	4411	-0-	4411 B	13129	4408	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	0	4364	-0-	4364 B	17493	4358	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	21656 X	4163	-0-	-17493 B	-0-	4161	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	4588 X	4158	-0-	-430 B	-0-	4151	2	7	9	N	6	6	8	-0-
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF. 14820 - 17240														
10	0	429	-0-	429 B	429	18	1	411	2	N	-0-			-0-
11	0	209	-0-	209 B	638	10	1	199	2	N	-0-			-0-
12	0	481	-0-	481 B	1119	23	1	458	2	N	-0-			-0-
01	0	528	-0-	528 B	1647	23	1	505	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	509	-0-	-1647 B	-0-	23	1	486	2	N	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	26	1	565	2	N	-0-			-0-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 11999 - 13837														
10	0	1319	-0-	1319 B	1319	1319	2			N	-0-			20
11	0	1311	-0-	1311 B	2630	1311	2			N	-0-			20
12	0	1175	-0-	1175 B	3805	1175	2			N	-0-			20
01	0	1020	-0-	1020 B	4825	1020	2			N	-0-			20
02	5928 X	1103	-0-	-4825 B	-0-	1103	2			N	-0-			20
03	1178 N	1047	-0-	-131 B	-0-	1047	2			N	-0-			20
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF. 12101 - 14849														
10	0	1811	-0-	1811 B	1811	1811	2			N	-0-			15
11	0	1645	-0-	1645 B	3456	1645	2			N	-0-			15
12	0	1626	-0-	1626 B	5082	1626	2			N	-0-			15
01	0	1593	-0-	1593 B	6675	1593	2			N	-0-			15
02	9131 X	2456	-0-	-6675 B	-0-	2456	2			N	-0-			15
03	3873 X	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	2			N	-0-			15
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 13404 - 15646														
10	0	197	-0-	197 B	197	197	2			N	-0-			-0-
11	0	268	-0-	268 B	465	268	2			N	-0-			-0-
12	0	40	-0-	40 B	505	40	2			N	-0-			-0-
01	0	46	-0-	46 B	551	46	2			N	-0-			-0-
02	573 N	22	-0-	-551 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF. 14950 - 17652														
10	0	20	-0-	20 B	20	20	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	20					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	20					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	20					N	-0-			-0-
02	20 N	-0-	-0-	-20 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														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	3266	-0-	3266 B	3266	3264	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	0	3205	-0-	3205 B	6471	3202	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	0	3727	-0-	3727 B	10198	3721	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	0	3520	-0-	3520 B	13718	3506	2	14	9	N	13	13	8	-0-
02	17570 X	3852	-0-	-13718 B	-0-	3844	2	8	9	N	7	7	8	-0-
03	3720 X	3450	-0-	-270 B	-0-	3433	2	17	9	N	15	15	8	-0-
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010														
10	0	3841	-0-	3841 B	3841	3832	2	9	9	N	8	8	8	-0-
11	0	2615	-0-	2615 B	6456	2606	2	9	9	N	8	8	8	-0-
12	0	2451	-0-	2451 B	8907	2440	2	11	9	N	10	10	8	-0-
01	0	2856	-0-	2856 B	11763	2843	2	13	9	N	12	12	8	-0-
02	14049 X	2286	-0-	-11763 B	-0-	2280	2	6	9	N	5	5	8	-0-
03	2759 X	2585	-0-	-174 B	-0-	2571	2	14	9	N	13	13	8	-0-
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034														
10	0	1158	-0-	1158 B	1158	1158	2			N	-0-			-0-
11	0	9390	-0-	9390 B	10548	9390	2			N	-0-			-0-
12	0	4604	-0-	4604 B	15152	4604	2			N	-0-			-0-
01	0	387	-0-	387 B	15539	387	2			N	-0-			-0-
02	20343 X	4804	-0-	-15539 B	-0-	4804	2			N	-0-			-0-
03	5828 X	5748	-0-	-80 B	-0-	5748	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	0	2876	-0-	2876 B	2876	2875	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	2660	-0-	2660 B	5536	2658	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	0	3388	-0-	3388 B	8924	3384	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	0	2859	-0-	2859 B	11783	2857	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	13997 X	2214	-0-	-11783 B	-0-	2213	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3379 X	2517	-0-	-862 B	-0-	2514	2	3	9	N	3	3	8	-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254														
10	0	4070	-0-	4070 B	4070	4070	2			N	-0-			-0-
11	0	3889	-0-	3889 B	7959	3889	2			N	-0-			-0-
12	0	3058	-0-	3058 B	11017	3058	2			N	-0-			-0-
01	0	3908	-0-	3908 B	14925	3908	2			N	-0-			-0-
02	18510 X	3585	-0-	-14925 B	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
03	4061 X	3355	-0-	-706 B	-0-	3355	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504														
10	0	3938	-0-	3938 B	3938	3936	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	0	3887	-0-	3887 B	7825	3884	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	0	3763	-0-	3763 B	11588	3759	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	0	4379	-0-	4379 B	15967	4376	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	20019 X	4052	-0-	-15967 B	-0-	4050	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	4462	2	4	9	N	4	4	8	-0-
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824														
10	0	6305	-0-	6305 B	6305	6305	2			N	-0-			-0-
11	0	3126	-0-	3126 B	9431	3126	2			N	-0-			-0-
12	0	6464	-0-	6464 B	15895	6464	2			N	-0-			-0-
01	0	1823	-0-	1823 B	17718	1823	2			N	-0-			-0-
02	21928 X	4210	-0-	-17718 B	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
03	6479 X	1638	-0-	-4841 B	-0-	1638	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	771	-0-	771 B	771	771	2			N	-0-			-0-
11	0	730	-0-	730 B	1501	730	2			N	-0-			-0-
12	0	793	-0-	793 B	2294	793	2			N	-0-			-0-
01	0	590	-0-	590 B	2884	590	2			N	-0-			-0-
02	3292 X	408	-0-	-2884 B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
03	806 N	471	-0-	-335 B	-0-	471	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227														
10	0	3487	-0-	3487 B	3487	3487	2			N	-0-			-0-
11	0	2868	-0-	2868 B	6355	2868	2			N	-0-			-0-
12	0	2545	-0-	2545 B	8900	2545	2			N	-0-			-0-
01	0	1819	-0-	1819 B	10719	1819	2			N	-0-			-0-
02	12190 X	1471	-0-	-10719 B	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	826	-0-	-2274 B	-0-	826	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747														
10	0	2459	-0-	2459 B	2459	2459	2			N	-0-			-0-
11	0	3037	-0-	3037 B	5496	3037	2			N	-0-			-0-
12	0	1247	-0-	1247 B	6743	1247	2			N	-0-			-0-
01	0	3118	-0-	3118 B	9861	3118	2			N	-0-			-0-
02	12605 X	2744	-0-	-9861 B	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
03	3131 X	861	-0-	-2270 B	-0-	861	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916														
10	0	2342	-0-	2342 B	2342	2342	2			N	-0-			-0-
11	0	4109	-0-	4109 B	6451	4109	2			N	-0-			-0-
12	0	2598	-0-	2598 B	9049	2598	2			N	-0-			-0-
01	0	5292	-0-	5292 B	14341	5292	2			N	-0-			-0-
02	16358 X	2017	-0-	-14341 B	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
03	4453 X	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	2			N	-0-			-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774														
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	-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-
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299														
10	0	1227	-0-	1227 B	1227	1227	2			N	-0-			-0-
11	0	696	-0-	696 B	1923	696	2			N	-0-			-0-
12	0	1384	-0-	1384 B	3307	1384	2			N	-0-			-0-
01	0	990	-0-	990 B	4297	990	2			N	-0-			-0-
02	6002 X	1705	-0-	-4297 B	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1094	-0-	-301 B	-0-	1094	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	0	4372	-0-	4372 B	4372	4372	2			N	-0-			-0-
11	0	4336	-0-	4336 B	8708	4336	2			N	-0-			-0-
12	0	3783	-0-	3783 B	12491	3783	2			N	-0-			-0-
01	0	4664	-0-	4664 B	17155	4664	2			N	-0-			-0-
02	20886 X	3731	-0-	-17155 B	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
03	4495 X	3974	-0-	-521 B	-0-	3974	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 #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2188	-0-	2188 B	2188	2188	2			N	-0-			-0-
11	0	2623	-0-	2623 B	4811	2623	2			N	-0-			-0-
12	0	2986	-0-	2986 B	7797	2986	2			N	-0-			-0-
01	0	2851	-0-	2851 B	10648	2851	2			N	-0-			-0-
02	12993 X	2345	-0-	-10648 B	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
03	2976 X	2667	-0-	-309 B	-0-	2667	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	0	3617	-0-	3617 B	3617	3617	2			N	-0-			-0-
11	0	3296	-0-	3296 B	6913	3295	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	0	2388	-0-	2388 B	9301	2387	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	0	1356	-0-	1356 B	10657	1356	2			N	-0-			-0-
02	12013 X	1356	-0-	-10657 B	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
03	2945 X	1405	-0-	-1540 B	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033														
10	0	2013	-0-	2013 B	2013	2013	2			N	-0-			-0-
11	0	1917	-0-	1917 B	3930	1917	2			N	-0-			-0-
12	0	1276	-0-	1276 B	5206	1276	2			N	-0-			-0-
01	0	6751	-0-	6751 B	11957	6751	2			N	-0-			-0-
02	20672 X	8715	-0-	-11957 B	-0-	8715	2			N	-0-			-0-
03	8055 X	8055	-0-	-0- B	-0-	8055	2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698														
10	0	3692	-0-	3692 B	3692	3686	2	6	9	N	5	5 8		-0-
11	0	3904	-0-	3904 B	7596	3895	2	9	9	N	8	8 8		-0-
12	0	3606	-0-	3606 B	11202	3596	2	10	9	N	9	9 8		-0-
01	0	4735	-0-	4735 B	15937	4712	2	23	9	N	21	21 8		-0-
02	19983 X	4046	-0-	-15937 B	-0-	4037	2	9	9	N	8	8 8		-0-
03	4030 X	3487	-0-	-543 B	-0-	3466	2	21	9	N	19	19 8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005														
10	0	2295	-0-	2295 B	2295	2294	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	0	2276	-0-	2276 B	4571	2275	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	0	1859	-0-	1859 B	6430	1858	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	0	2226	-0-	2226 B	8656	2225	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	10731 X	2075	-0-	-8656 B	-0-	2074	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2311	2	1	9	N	1	1 8		-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511														
10	0	8676	-0-	8676 B	-1535859	8676	2			N	-0-			-0-
11	0	8425	-0-	8425 B	-1527434	8425	2			N	-0-			-0-
12	0	8148	-0-	8148 B	-1519286	8148	2			N	-0-			-0-
01	0	7035	-0-	7035 B	-1512251	7035	2			N	-0-			-0-
02	6944 X	7568	-0-	624 B	-1511627	7568	2			N	-0-			-0-
03	7688 X	8298	-0-	610 B	-1511017	8298	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919														
10	0	1929	-0-	1929 B	1929	1929	2			N	-0-			-0-
11	0	2164	-0-	2164 B	4093	2163	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	0	1976	-0-	1976 B	6069	1976	2			N	-0-			-0-
01	0	2532	-0-	2532 B	8601	2529	2	3	9	N	3	3 8		-0-
02	10263 X	1662	-0-	-8601 B	-0-	1661	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	2476	2	7	9	N	6	6 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	4522	-0-	4522 B	4522	4511	2	11	9	N	10	10	8	-0-
11	0	4841	-0-	4841 B	9363	4820	2	21	9	N	19	19	8	-0-
12	0	4789	-0-	4789 B	14152	4763	2	26	9	N	24	24	8	-0-
01	0	4606	-0-	4606 B	18758	4592	2	14	9	N	13	13	8	-0-
02	22587 X	3829	-0-	-18758 B	-0-	3819	2	10	9	N	9	9	8	-0-
03	4991 X	4255	-0-	-736 B	-0-	4232	2	23	9	N	21	21	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	55 X	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	0	2524	-0-	2524 B	2524	2524	2			N	-0-			-0-
11	0	2695	-0-	2695 B	5219	2695	2			N	-0-			-0-
12	0	2369	-0-	2369 B	7588	2369	2			N	-0-			-0-
01	0	596	-0-	596 B	8184	596	2			N	-0-			-0-
02	8694 X	510	-0-	-8184 B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
03	2790 X	966	-0-	-1824 B	-0-	966	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	0	1594	-0-	1594 B	1594	1593	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	1867	-0-	1867 B	3461	1865	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	0	1546	-0-	1546 B	5007	1544	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	0	1219	-0-	1219 B	6226	1218	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	7743 X	1517	-0-	-6226 B	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1550 N	710	-0-	-840 B	-0-	709	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070														
10	0	3922	-0-	3922 B	3922	3922	2			N	-0-			-0-
11	0	3661	-0-	3661 B	7583	3661	2			N	-0-			-0-
12	0	3251	-0-	3251 B	10834	3251	2			N	-0-			-0-
01	0	3122	-0-	3122 B	13956	3122	2			N	-0-			-0-
02	17603 X	3647	-0-	-13956 B	-0-	3647	2			N	-0-			-0-
03	3937 X	3757	-0-	-180 B	-0-	3757	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	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	-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-
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744														
10	0	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	6671	-0-	6671 B	6671	6671	2		N	-0-		-0-
11	0	4442	-0-	4442 B	11113	4442	2		N	-0-		-0-
12	0	3549	-0-	3549 B	14662	3549	2		N	-0-		-0-
01	0	5590	-0-	5590 B	20252	5590	2		N	-0-		-0-
02	24019 X	3767	-0-	-20252 B	-0-	3767	2		N	-0-		-0-
03	6014 X	3823	-0-	-2191 B	-0-	3823	2		N	-0-		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
10	0	1281	-0-	1281 B	1281	1281	2		N	-0-		-0-
11	0	1427	-0-	1427 B	2708	1427	2		N	-0-		-0-
12	0	1455	-0-	1455 B	4163	1455	2		N	-0-		-0-
01	0	1242	-0-	1242 B	5405	1242	2		N	-0-		-0-
02	6556 X	1151	-0-	-5405 B	-0-	1151	2		N	-0-		-0-
03	1457 N	1046	-0-	-411 B	-0-	1046	2		N	-0-		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
10	0	730	-0-	730 B	730	730	2		N	-0-		-0-
11	0	740	-0-	740 B	1470	739	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	0	1086	-0-	1086 B	2556	1085	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	0	992	-0-	992 B	3548	992	2		N	-0-		-0-
02	4319 X	771	-0-	-3548 B	-0-	771	2		N	-0-		-0-
03	1085 N	773	-0-	-312 B	-0-	772	2	1 9	N	1	1 8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517												
10	0	3342	-0-	3342 B	3342	3332	2	10 9	N	9	9 8	-0-
11	0	3459	-0-	3459 B	6801	3442	2	17 9	N	15	15 8	-0-
12	0	2970	-0-	2970 B	9771	2953	2	17 9	N	15	15 8	-0-
01	0	3108	-0-	3108 B	12879	3098	2	10 9	N	9	9 8	-0-
02	16131 X	3252	-0-	-12879 B	-0-	3244	2	8 9	N	7	7 8	-0-
03	3565 X	2987	-0-	-578 B	-0-	2974	2	13 9	N	12	12 8	-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397												
10	0	2906	-0-	2906 B	2906	89	1	2817 2	N	-0-		-0-
11	0	6274	-0-	6274 B	9180	197	1	6077 2	N	-0-		-0-
12	0	2248	-0-	2248 B	11428	70	1	2178 2	N	-0-		-0-
01	0	365	-0-	365 B	11793	11	1	354 2	N	-0-		-0-
02	12141 X	348	-0-	-11793 B	-0-	11	1	337 2	N	-0-		-0-
03	6479 X	242	-0-	-6237 B	-0-	7	1	235 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	0	10712	-0-	10712 B	10712	10710	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	0	10628	-0-	10628 B	21340	10625	2	3 9	N	3	3 8	-0-
12	0	10769	-0-	10769 B	32109	10766	2	3 9	N	3	3 8	-0-
01	0	9551	-0-	9551 B	41660	9549	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	50045 X	8385	-0-	-41660 B	-0-	8384	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	9762 X	9762	-0-	-0- B	-0-	9760	2	2 9	N	2	2 8	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652												
10	0	5706	-0-	5706 B	5706	5703	2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	0	4565	-0-	4565 B	10271	4558	2	7 9	N	6	6 8	-0-
12	0	5687	-0-	5687 B	15958	5683	2	4 9	N	4	4 8	-0-
01	0	5071	-0-	5071 B	21029	5032	2	39 9	N	35	35 8	-0-
02	24962 X	3933	-0-	-21029 B	-0-	3918	2	15 9	N	14	14 8	-0-
03	4015 X	4015	-0-	-0- B	-0-	3978	2	37 9	N	34	34 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	0	1807	-0-	1807 B	1807	1799	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
11	0	1839	-0-	1839 B	3646	1828	2	11	9	N	10	10	8	-0-	
12	0	1877	-0-	1877 B	5523	1862	2	15	9	N	14	14	8	-0-	
01	0	1826	-0-	1826 B	7349	1818	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
02	8894 X	1545	-0-	-7349 B	-0-	1542	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
03	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1809	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
EPPEES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 11648 - 14085															
10	0	9433	-0-	9433 B	9433	9403	2	30	9	N	27	27	8	-0-	
11	0	7706	-0-	7706 B	17139	7674	2	32	9	N	29	29	8	-0-	
12	0	7540	-0-	7540 B	24679	7494	2	46	9	N	42	42	8	-0-	
01	0	7080	-0-	7080 B	31759	7058	2	22	9	N	20	20	8	-0-	
02	38229 X	6470	-0-	-31759 B	-0-	6460	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
03	6633 X	6633	-0-	-0- B	-0-	6608	2	25	9	N	23	23	8	-0-	
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 11894 - 12875															
10	0	3132	-0-	3132 B	3132	3129	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
11	0	3117	-0-	3117 B	6249	3114	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
12	0	2457	-0-	2457 B	8706	2454	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
01	0	3318	-0-	3318 B	12024	3311	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
02	15659 X	3635	-0-	-12024 B	-0-	3626	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
03	3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	3138	2	11	9	N	10	10	8	-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11752 - 12821															
10	0	3501	-0-	3501 B	3501	3501	2			N	-0-			-0-	
11	0	3354	-0-	3354 B	6855	3354	2			N	-0-			-0-	
12	0	3695	-0-	3695 B	10550	3695	2			N	-0-			-0-	
01	0	3650	-0-	3650 B	14200	3644	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
02	17194 X	2994	-0-	-14200 B	-0-	2992	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	3689 X	3603	-0-	-86 B	-0-	3596	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 14525 - 16806															
10	0	2563	-0-	2563 B	2563	2563	2			N	-0-			-0-	
11	0	2169	-0-	2169 B	4732	2169	2			N	-0-			-0-	
12	0	2260	-0-	2260 B	6992	2260	2			N	-0-			-0-	
01	0	2324	-0-	2324 B	9316	2324	2			N	-0-			-0-	
02	10566 X	1250	-0-	-9316 B	-0-	1250	2			N	-0-			-0-	
03	2263 N	1841	-0-	-422 B	-0-	1841	2			N	-0-			-0-	
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF. 14575 - 19078															
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	-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-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF. 12327 - 13924															
10	0	2384	-0-	2384 B	2384	2383	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	0	2514	-0-	2514 B	4898	2513	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	0	2474	-0-	2474 B	7372	2473	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	0	1948	-0-	1948 B	9320	1948	2			N	-0-			-0-	
02	10904 X	1584	-0-	-9320 B	-0-	1584	2			N	-0-			-0-	
03	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2782	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	549	-0-	549 B	549	549	2			N	-0-			-0-
11	0	407	-0-	407 B	956	407	2			N	-0-			-0-
12	0	376	-0-	376 B	1332	376	2			N	-0-			-0-
01	0	385	-0-	385 B	1717	385	2			N	-0-			-0-
02	2270 N	553	-0-	-1717 B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
03	372 N	157	-0-	-215 B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703														
10	0	2187	-0-	2187 B	-853082	2187	2			N	-0-			-0-
11	0	1261	-0-	1261 B	-851821	1261	2			N	-0-			-0-
12	0	1099	-0-	1099 B	-850722	1099	2			N	-0-			-0-
01	0	1878	-0-	1878 B	-848844	1878	2			N	-0-			-0-
02	2128 X	4228	-0-	2100 B	-846744	4228	2			N	-0-			-0-
03	2201 X	3832	-0-	1631 B	-845113	3832	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	0	1877	-0-	1877 B	1877	1876	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	1789	-0-	1789 B	3666	1788	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	0	1827	-0-	1827 B	5493	1825	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	0	1777	-0-	1777 B	7270	1776	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	8891 X	1621	-0-	-7270 B	-0-	1620	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1829 N	1826	-0-	-3 B	-0-	1824	2	2	9	N	2	2	8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979														
10	0	1364	-0-	1364 B	1364	1364	2			N	-0-			-0-
11	0	1336	-0-	1336 B	2700	1336	2			N	-0-			-0-
12	0	1275	-0-	1275 B	3975	1275	2			N	-0-			-0-
01	0	1440	-0-	1440 B	5415	1440	2			N	-0-			-0-
02	6770 X	1355	-0-	-5415 B	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
03	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810														
10	0	4145	-0-	4145 B	4145	133	1	4012	2	N	-0-			78
11	0	3896	-0-	3896 B	8041	117	1	3779	2	N	-0-			78
12	0	2672	-0-	2672 B	10713	64	1	2608	2	N	-0-			78
01	0	1729	-0-	1729 B	12442	47	1	1682	2	N	-0-			78
02	13081 X	639	-0-	-12442 B	-0-	28	1	611	2	N	-0-			78
03	4154 X	3203	-0-	-951 B	-0-	87	1	3116	2	N	-0-			78
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102														
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	-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 #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753														
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2790	-0-	2790 B	2790	2790	2			N	-0-				-0-
11	0	2780	-0-	2780 B	5570	2780	2			N	-0-				-0-
12	0	2957	-0-	2957 B	8527	2957	2			N	-0-				-0-
01	0	2717	-0-	2717 B	11244	2717	2			N	-0-				-0-
02	13224 X	1980	-0-	-11244 B	-0-	1980	2			N	-0-				-0-
03	2945 X	918	-0-	-2027 B	-0-	918	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252															
10	0	2314	-0-	2314 B	2314	2314	2			N	-0-				-0-
11	0	2266	-0-	2266 B	4580	2266	2			N	-0-				-0-
12	0	2310	-0-	2310 B	6890	2310	2			N	-0-				-0-
01	0	2327	-0-	2327 B	9217	2327	2			N	-0-				-0-
02	11045 X	1828	-0-	-9217 B	-0-	1828	2			N	-0-				-0-
03	2325 N	2324	-0-	-1 B	-0-	2324	2			N	-0-				-0-
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528															
10	0	5530	-0-	5530 B	5530	5530	2			N	-0-				-0-
11	0	4693	-0-	4693 B	10223	4693	2			N	-0-				-0-
12	0	2159	-0-	2159 B	12382	2159	2			N	-0-				-0-
01	0	2135	-0-	2135 B	14517	2135	2			N	-0-				-0-
02	17616 X	3099	-0-	-14517 B	-0-	3099	2			N	-0-				-0-
03	1953 X	656	-0-	-1297 B	-0-	656	2			N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142															
10	0	2603	-0-	2603 B	2603	2599	2	4	9	N	4	4	8		-0-
11	0	2817	-0-	2817 B	5420	2810	2	7	9	N	6	6	8		-0-
12	0	2473	-0-	2473 B	7893	2465	2	8	9	N	7	7	8		-0-
01	0	2955	-0-	2955 B	10848	2948	2	7	9	N	6	6	8		-0-
02	13205 X	2357	-0-	-10848 B	-0-	2355	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2419	2	7	9	N	6	6	8		-0-
EPPEES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994															
10	0	5995	-0-	5995 B	5995	5995	2			N	-0-				-0-
11	0	6968	-0-	6968 B	12963	6968	2			N	-0-				-0-
12	0	8106	-0-	8106 B	21069	8106	2			N	-0-				-0-
01	0	8684	-0-	8684 B	29753	8684	2			N	-0-				-0-
02	37490 X	7737	-0-	-29753 B	-0-	7737	2			N	-0-				-0-
03	8478 X	8478	-0-	-0- B	-0-	8478	2			N	-0-				-0-
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914															
10	0	1086	-0-	1086 B	1086	54	1	1032	2	N	-0-				-0-
11	0	623	-0-	623 B	1709	52	1	571	2	N	-0-				-0-
12	0	1329	-0-	1329 B	3038	72	1	1257	2	N	-0-				-0-
01	0	1357	-0-	1357 B	4395	67	1	1290	2	N	-0-				-0-
02	4698 X	303	-0-	-4395 B	-0-	16	1	287	2	N	-0-				-0-
03	1333 N	789	-0-	-544 B	-0-	47	1	742	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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	6778	-0-	6778 B	6778	6778	2			N	-0-				-0-
11	0	7855	-0-	7855 B	14633	7855	2			N	-0-				-0-
12	0	11255	-0-	11255 B	25888	11255	2			N	-0-				-0-
01	0	7787	-0-	7787 B	33675	7787	2			N	-0-				-0-
02	42844 X	9169	-0-	-33675 B	-0-	9169	2			N	-0-				-0-
03	11253 X	6188	-0-	-5065 B	-0-	6188	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021															
10	0	2283	-0-	2283 B	2283	2283	2			N	-0-				-0-
11	0	2214	-0-	2214 B	4497	2213	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	0	2207	-0-	2207 B	6704	2206	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	0	2276	-0-	2276 B	8980	2275	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	11027 X	2047	-0-	-8980 B	-0-	2047	2			N	-0-				-0-
03	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8		-0-
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881															
10	0	956	-0-	956 B	956	956	2			N	-0-				-0-
11	0	1017	-0-	1017 B	1973	1017	2			N	-0-				-0-
12	0	929	-0-	929 B	2902	929	2			N	-0-				-0-
01	0	1019	-0-	1019 B	3921	1019	2			N	-0-				-0-
02	4881 X	960	-0-	-3921 B	-0-	960	2			N	-0-				-0-
03	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401															
10	0	1434	-0-	1434 B	1434	1434	2			N	-0-				-0-
11	0	318	-0-	318 B	1752	318	2			N	-0-				-0-
12	0	102	-0-	102 B	1854	102	2			N	-0-				-0-
01	0	36	-0-	36 B	1890	36	2			N	-0-				-0-
02	1912 N	22	-0-	-1890 B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870															
10	0	2985	-0-	2985 B	2985	2975	2	10	9	N	9	9	8		-0-
11	0	3159	-0-	3159 B	6144	3144	2	15	9	N	14	14	8		-0-
12	0	3006	-0-	3006 B	9150	2986	2	20	9	N	18	18	8		-0-
01	0	2650	-0-	2650 B	11800	2625	2	25	9	N	23	23	8		-0-
02	13857 X	2057	-0-	-11800 B	-0-	2047	2	10	9	N	9	9	8		-0-
03	2542 X	1313	-0-	-1229 B	-0-	1299	2	14	9	N	13	13	8		-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953															
10	0	913	-0-	913 B	-107170	913	2			N	-0-				-0-
11	0	912	-0-	912 B	-106258	912	2			N	-0-				-0-
12	0	659	-0-	659 B	-105599	659	2			N	-0-				-0-
01	0	843	-0-	843 B	-104756	843	2			N	-0-				-0-
02	840 N	320	-0-	-520 B	-104756	320	2			N	-0-				-0-
03	651 N	1111	-0-	460 B	-104296	1111	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	0	1044	-0-	1044 B	1044	1044	2			N	-0-				55
11	0	1058	-0-	1058 B	2102	1058	2			N	-0-				55
12	0	914	-0-	914 B	3016	914	2			N	-0-				55
01	0	762	-0-	762 B	3778	762	2			N	-0-				55
02	4565 X	787	-0-	-3778 B	-0-	787	2			N	-0-				55
03	899 N	740	-0-	-159 B	-0-	740	2			N	-0-				55

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	0	992	-0-	992 B	992	992	2	N	-0-				-0-
11	0	941	-0-	941 B	1933	941	2	N	-0-				-0-
12	0	932	-0-	932 B	2865	932	2	N	-0-				-0-
01	0	978	-0-	978 B	3843	978	2	N	-0-				-0-
02	4698 X	855	-0-	-3843 B	-0-	855	2	N	-0-				-0-
03	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923	2	N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653													
10	0	387	-0-	387 B	387	387	2	N	-0-				-0-
11	0	435	-0-	435 B	822	435	2	N	-0-				-0-
12	0	756	-0-	756 B	1578	756	2	N	-0-				-0-
01	0	4573	-0-	4573 B	6151	4573	2	N	-0-				-0-
02	6443 X	292	-0-	-6151 B	-0-	292	2	N	-0-				-0-
03	5089 X	5089	-0-	-0- B	-0-	5089	2	N	-0-				-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133													
10	0	11252	-0-	11252 B	11252	11252	2	N	-0-				57
11	0	11342	-0-	11342 B	22594	11342	2	N	-0-				57
12	0	10270	-0-	10270 B	32864	10270	2	N	-0-				57
01	0	10692	-0-	10692 B	43556	10692	2	N	-0-				57
02	53331 X	9775	-0-	-43556 B	-0-	9775	2	N	-0-				57
03	11718 X	10096	-0-	-1622 B	-0-	10096	2	N	-0-				57
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553													
10	0	2480	-0-	2480 B	2480	2480	2	N	-0-				-0-
11	0	2636	-0-	2636 B	5116	2636	2	N	-0-				-0-
12	0	2669	-0-	2669 B	7785	2669	2	N	-0-				-0-
01	0	2403	-0-	2403 B	10188	2403	2	N	-0-				-0-
02	12238 X	2050	-0-	-10188 B	-0-	2050	2	N	-0-				-0-
03	2728 X	598	-0-	-2130 B	-0-	598	2	N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260													
10	0	7711	-0-	7711 B	7711	7711	2	N	-0-				-0-
11	0	5370	-0-	5370 B	13081	5370	2	N	-0-				-0-
12	0	5252	-0-	5252 B	18333	5252	2	N	-0-				-0-
01	0	5492	-0-	5492 B	23825	5492	2	N	-0-				-0-
02	28620 X	4795	-0-	-23825 B	-0-	4795	2	N	-0-				-0-
03	7719 X	6532	-0-	-1187 B	-0-	6532	2	N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785													
10	0	3026	-0-	3026 B	3026	3026	2	N	-0-				-0-
11	0	1478	-0-	1478 B	4504	1478	2	N	-0-				-0-
12	0	1628	-0-	1628 B	6132	1628	2	N	-0-				-0-
01	0	8717	-0-	8717 B	14849	8717	2	N	-0-				-0-
02	17766 X	2917	-0-	-14849 B	-0-	2917	2	N	-0-				-0-
03	4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	2	N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905													
10	0	2768	-0-	2768 B	2768	2759	2	9 9 N	8	8 8			-0-
11	0	3101	-0-	3101 B	5869	3087	2	14 9 N	13	13 8			-0-
12	0	2498	-0-	2498 B	8367	2481	2	17 9 N	15	15 8			-0-
01	0	2394	-0-	2394 B	10761	2393	2	1 9 N	1	1 8			-0-
02	11759 X	998	-0-	-10761 B	-0-	998	2	N	-0-				-0-
03	3193 X	2148	-0-	-1045 B	-0-	2147	2	1 9 N	1	1 8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	47182	-0-	47182 B	47182	47182	2			N	-0-				-0-
11	0	42089	-0-	42089 B	89271	42089	2			N	-0-				-0-
12	0	39873	-0-	39873 B	129144	39873	2			N	-0-				-0-
01	0	42768	-0-	42768 B	171912	42768	2			N	-0-				-0-
02	211599 X	39687	-0-	-171912 B	-0-	39687	2			N	-0-				-0-
03	47182 X	45202	-0-	-1980 B	-0-	45202	2			N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153															
10	0	3640	-0-	3640 B	3640	3640	2			N	-0-				-0-
11	0	3604	-0-	3604 B	7244	3604	2			N	-0-				-0-
12	0	4909	-0-	4909 B	12153	4909	2			N	-0-				-0-
01	0	3156	-0-	3156 B	15309	3156	2			N	-0-				-0-
02	17934 X	2625	-0-	-15309 B	-0-	2625	2			N	-0-				-0-
03	339 X	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-				-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490															
10	0	1494	-0-	1494 B	1494	1494	2			N	-0-				-0-
11	0	1964	-0-	1964 B	3458	1964	2			N	-0-				-0-
12	0	1544	-0-	1544 B	5002	1544	2			N	-0-				-0-
01	0	996	-0-	996 B	5998	996	2			N	-0-				-0-
02	7648 X	1650	-0-	-5998 B	-0-	1650	2			N	-0-				-0-
03	1550 N	1117	-0-	-433 B	-0-	1117	2			N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063															
10	0	4925	-0-	4925 B	4925	208	1	4717	2	N	-0-				-0-
11	0	4285	-0-	4285 B	9210	164	1	4121	2	N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	9210					N	-0-				-0-
01	0	25953	-0-	25953 B	35163	1122	1	24831	2	N	-0-				-0-
02	35290 X	127	-0-	-35163 B	-0-	73	1	54	2	N	-0-				-0-
03	16088 X	16088	-0-	-0- B	-0-	679	1	15409	2	N	-0-				-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685															
10	0	3759	-0-	3759 B	3759	3759	2			N	-0-				-0-
11	0	3694	-0-	3694 B	7453	3694	2			N	-0-				-0-
12	0	3270	-0-	3270 B	10723	3270	2			N	-0-				-0-
01	0	2456	-0-	2456 B	13179	2456	2			N	-0-				-0-
02	16479 X	3300	-0-	-13179 B	-0-	3300	2			N	-0-				-0-
03	3813 X	3163	-0-	-650 B	-0-	3163	2			N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753															
10	0	293	-0-	293 B	293	293	2			N	-0-				-0-
11	0	418	-0-	418 B	711	418	2			N	-0-				-0-
12	0	417	-0-	417 B	1128	417	2			N	-0-				-0-
01	0	371	-0-	371 B	1499	371	2			N	-0-				-0-
02	1853 X	354	-0-	-1499 B	-0-	354	2			N	-0-				-0-
03	434 X	31	-0-	-403 B	-0-	31	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	0	2319	-0-	2319 B	2319	2319	2			N	-0-				-0-
11	0	1658	-0-	1658 B	3977	1658	2			N	-0-				-0-
12	0	1213	-0-	1213 B	5190	1213	2			N	-0-				-0-
01	0	1158	-0-	1158 B	6348	1158	2			N	-0-				-0-
02	7209 X	861	-0-	-6348 B	-0-	861	2			N	-0-				-0-
03	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	3041	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	2373	-0-	2373 B	2373	86 1	2287 2	N	-0-			-0-	
11	0	2312	-0-	2312 B	4685	77 1	2235 2	N	-0-			-0-	
12	0	2518	-0-	2518 B	7203	82 1	2436 2	N	-0-			-0-	
01	0	2591	-0-	2591 B	9794	91 1	2500 2	N	-0-			-0-	
02	11973 X	2179	-0-	-9794 B	-0-	98 1	2081 2	N	-0-			-0-	
03	3389 X	3389	-0-	-0- B	-0-	117 1	3272 2	N	-0-			-0-	
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363													
10	0	7089	-0-	7089 B	7089	7089 2		N	-0-			-0-	
11	0	6376	-0-	6376 B	13465	6376 2		N	-0-			-0-	
12	0	6684	-0-	6684 B	20149	6684 2		N	-0-			-0-	
01	0	6230	-0-	6230 B	26379	6230 2		N	-0-			-0-	
02	31591 X	5212	-0-	-26379 B	-0-	5212 2		N	-0-			-0-	
03	7099 X	5507	-0-	-1592 B	-0-	5507 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	0	3705	-0-	3705 B	3705	3705 2		N	-0-			-0-	
11	0	3362	-0-	3362 B	7067	3361 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
12	0	2655	-0-	2655 B	9722	2654 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
01	0	5085	-0-	5085 B	14807	5084 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
02	16361 X	1554	-0-	-14807 B	-0-	1554 2		N	-0-			-0-	
03	3720 X	3552	-0-	-168 B	-0-	3551 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770													
10	0	2216	-0-	2216 B	2216	2216 2		N	-0-			-0-	
11	0	2456	-0-	2456 B	4672	2456 2		N	-0-			-0-	
12	0	1681	-0-	1681 B	6353	1681 2		N	-0-			-0-	
01	0	1932	-0-	1932 B	8285	1932 2		N	-0-			-0-	
02	8741 X	456	-0-	-8285 B	-0-	456 2		N	-0-			-0-	
03	2542 X	88	-0-	-2454 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-	
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603													
10	0	6246	-0-	6246 B	6246	6246 2		N	-0-			-0-	
11	0	5579	-0-	5579 B	11825	5579 2		N	-0-			-0-	
12	0	6114	-0-	6114 B	17939	6114 2		N	-0-			-0-	
01	0	5067	-0-	5067 B	23006	5067 2		N	-0-			-0-	
02	27991 X	4985	-0-	-23006 B	-0-	4985 2		N	-0-			-0-	
03	6231 X	587	-0-	-5644 B	-0-	587 2		N	-0-			-0-	
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468													
10	0	4773	-0-	4773 B	4773	4773 2		N	-0-			115	
11	0	4402	-0-	4402 B	9175	4402 2		N	-0-			115	
12	0	4060	-0-	4060 B	13235	4060 2		N	-0-			115	
01	0	4837	-0-	4837 B	18072	4837 2		N	-0-			115	
02	22407 X	4335	-0-	-18072 B	-0-	4335 2		N	-0-			115	
03	4774 X	962	-0-	-3812 B	-0-	962 2		N	-0-			115	
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265													
10	0	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0	1848	-0-	1848 B	1848	1848	2			N	-0-					78	
11	0	1372	-0-	1372 B	3220	1372	2			N	-0-					78	
12	0	1643	-0-	1643 B	4863	1643	2			N	-0-					78	
01	0	1465	-0-	1465 B	6328	1465	2			N	-0-					78	
02	7746 X	1418	-0-	-6328 B	-0-	1418	2			N	-0-					78	
03	1643 N	703	-0-	-940 B	-0-	703	2			N	-0-					78	
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978																	
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	5124 X	5124	-0-	-0- B	-0-	5124	2			N	-0-					-0-	
03	3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	3669	2			N	-0-					-0-	
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984																	
10	0	2449	-0-	2449 B	2449	2449	2			N	-0-					-0-	
11	0	2389	-0-	2389 B	4838	2389	2			N	-0-					-0-	
12	0	3418	-0-	3418 B	8256	3418	2			N	-0-					-0-	
01	0	4487	-0-	4487 B	12743	4487	2			N	-0-					-0-	
02	17993 X	5250	-0-	-12743 B	-0-	5250	2			N	-0-					-0-	
03	8854 X	8854	-0-	-0- B	-0-	8854	2			N	-0-					-0-	
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953																	
10	0	7850	-0-	7850 B	7850	7850	2			N	-0-					-0-	
11	0	9881	-0-	9881 B	17731	9881	2			N	-0-					-0-	
12	0	5991	-0-	5991 B	23722	5991	2			N	-0-					-0-	
01	0	6396	-0-	6396 B	30118	6396	2			N	-0-					-0-	
02	35928 X	5810	-0-	-30118 B	-0-	5810	2			N	-0-					-0-	
03	10199 X	1768	-0-	-8431 B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-	
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129																	
10	0	1728	-0-	1728 B	1728	1728	2			N	-0-					23	
11	0	1513	-0-	1513 B	3241	1513	2			N	-0-					23	
12	0	1171	-0-	1171 B	4412	1171	2			N	-0-					23	
01	0	971	-0-	971 B	5383	971	2			N	-0-					23	
02	6880 X	1497	-0-	-5383 B	-0-	1497	2			N	-0-					23	
03	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					23	
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598																	
10	0	770	-0-	770 B	770	770	2			N	-0-					-0-	
11	0	697	-0-	697 B	1467	697	2			N	-0-					-0-	
12	0	671	-0-	671 B	2138	671	2			N	-0-					-0-	
01	0	604	-0-	604 B	2742	604	2			N	-0-					-0-	
02	3304 X	562	-0-	-2742 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-	
03	682 N	552	-0-	-130 B	-0-	552	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	0	980	-0-	980 B	980	980	2			N	-0-					107	
11	0	1180	-0-	1180 B	2160	1180	2			N	-0-					107	
12	0	1565	-0-	1565 B	3725	1565	2			N	-0-					107	
01	0	2642	-0-	2642 B	6367	2642	2			N	-0-					107	
02	8419 X	2052	-0-	-6367 B	-0-	2052	2			N	-0-					107	
03	2352 X	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2			N	-0-					107	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	10344	-0-	10344 B	10344	10344	2			N	-0-			172
11	0	9866	-0-	9866 B	20210	9866	2			N	-0-			172
12	0	8424	-0-	8424 B	28634	8424	2			N	-0-			172
01	0	7638	-0-	7638 B	36272	7638	2			N	-0-			172
02	40548 X	4276	-0-	-36272 B	-0-	4276	2			N	-0-			172
03	10354 X	9758	-0-	-596 B	-0-	9758	2			N	-0-			172
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453														
10	0	1870	-0-	1870 B	1870	1870	2			N	-0-			-0-
11	0	5066	-0-	5066 B	6936	5066	2			N	-0-			-0-
12	0	2050	-0-	2050 B	8986	2050	2			N	-0-			-0-
01	0	980	-0-	980 B	9966	980	2			N	-0-			-0-
02	14546 X	4580	-0-	-9966 B	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
03	2883 X	671	-0-	-2212 B	-0-	671	2			N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454														
10	0	4563	-0-	4563 B	4563	4563	2			N	-0-			-0-
11	0	4927	-0-	4927 B	9490	4927	2			N	-0-			-0-
12	0	4356	-0-	4356 B	13846	4356	2			N	-0-			-0-
01	0	4215	-0-	4215 B	18061	4215	2			N	-0-			-0-
02	21485 X	3424	-0-	-18061 B	-0-	3424	2			N	-0-			-0-
03	5084 X	3876	-0-	-1208 B	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008														
10	0	13602	-0-	13602 B	13602	13602	2			N	-0-			90
11	0	14956	-0-	14956 B	28558	14956	2			N	-0-			90
12	0	13381	-0-	13381 B	41939	13381	2			N	-0-			90
01	0	9610	-0-	9610 B	51549	9610	2			N	-0-			90
02	60669 X	9120	-0-	-51549 B	-0-	9120	2			N	-0-			90
03	15469 X	8345	-0-	-7124 B	-0-	8345	2			N	-0-			90
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282														
10	0	8917	-0-	8917 B	8917	8917	2			N	-0-			20
11	0	8412	-0-	8412 B	17329	8412	2			N	-0-			20
12	0	8251	-0-	8251 B	25580	8251	2			N	-0-			20
01	0	7977	-0-	7977 B	33557	7977	2			N	-0-			20
02	40359 X	6802	-0-	-33557 B	-0-	6802	2			N	-0-			20
03	8928 X	4981	-0-	-3947 B	-0-	4981	2			N	-0-			20
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346														
10	0	8587	-0-	8587 B	8587	8587	2			N	-0-			-0-
11	0	6656	-0-	6656 B	15243	6656	2			N	-0-			-0-
12	0	9611	-0-	9611 B	24854	9611	2			N	-0-			-0-
01	0	8790	-0-	8790 B	33644	8790	2			N	-0-			-0-
02	41376 X	7732	-0-	-33644 B	-0-	7732	2			N	-0-			-0-
03	9610 X	8586	-0-	-1024 B	-0-	8586	2			N	-0-			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200														
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	-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																		
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280																		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	6315	-0-	6315	B	6315	6315	6315	2		N	-0-						-0-
11	0	5929	-0-	5929	B	12244	5929	5929	2		N	-0-						-0-
12	0	5816	-0-	5816	B	18060	5816	5816	2		N	-0-						-0-
01	0	5625	-0-	5625	B	23685	5625	5625	2		N	-0-						-0-
02	29186 X	5501	-0-	-23685	B	-0-	5501	5501	2		N	-0-						-0-
03	6324 X	5754	-0-	-570	B	-0-	5754	5754	2		N	-0-						-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325																		
10	0	5334	-0-	5334	B	5334	5334	5334	2		N	-0-						-0-
11	0	3323	-0-	3323	B	8657	3323	3323	2		N	-0-						-0-
12	0	6622	-0-	6622	B	15279	6622	6622	2		N	-0-						-0-
01	0	7248	-0-	7248	B	22527	7248	7248	2		N	-0-						-0-
02	28658 X	6131	-0-	-22527	B	-0-	6131	6131	2		N	-0-						-0-
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	B	-0-					N	-0-						-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103																		
10	0	45963	-0-	45963	B	45963	45963	45963	2		N	-0-						-0-
11	0	41486	-0-	41486	B	87449	41486	41486	2		N	-0-						-0-
12	0	45155	-0-	45155	B	132604	45155	45155	2		N	-0-						-0-
01	0	42032	-0-	42032	B	174636	42032	42032	2		N	-0-						-0-
02	212314 X	37678	-0-	-174636	B	-0-	37678	37678	2		N	-0-						-0-
03	45973 X	43937	-0-	-2036	B	-0-	43937	43937	2		N	-0-						-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483																		
10	0	67357	-0-	67357	B	67357	67357	67357	2		N	-0-						47
11	0	61376	-0-	61376	B	128733	61376	61376	2		N	-0-						47
12	0	60669	-0-	60669	B	189402	60669	60669	2		N	-0-						47
01	0	63367	-0-	63367	B	252769	63367	63367	2		N	-0-						47
02	308821 X	56052	-0-	-252769	B	-0-	56052	56052	2		N	-0-						47
03	67363 X	61204	-0-	-6159	B	-0-	61204	61204	2		N	-0-						47

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543																		
10	0	47560	-0-	47560	B	47560	47560	47560	2		N	-0-						-0-
11	0	47023	-0-	47023	B	94583	47023	47023	2		N	-0-						-0-
12	0	46896	-0-	46896	B	141479	46896	46896	2		N	-0-						-0-
01	0	43238	-0-	43238	B	184717	43238	43238	2		N	-0-						-0-
02	219233 X	34516	-0-	-184717	B	-0-	34516	34516	2		N	-0-						-0-
03	48577 X	42954	-0-	-5623	B	-0-	42954	42954	2		N	-0-						-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474																		
10	0	93547	-0-	93547	B	93547	93547	93547	2		N	-0-						-0-
11	0	87298	-0-	87298	B	180845	87298	87298	2		N	-0-						-0-
12	0	85960	-0-	85960	B	266805	85960	85960	2		N	-0-						-0-
01	0	87628	-0-	87628	B	354433	87628	87628	2		N	-0-						-0-
02	431254 X	76821	-0-	-354433	B	-0-	76821	76821	2		N	-0-						-0-
03	93558 X	84765	-0-	-8793	B	-0-	84765	84765	2		N	-0-						-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894																		
10	0	30581	-0-	30581	B	30581	30581	30581	2		N	-0-						-0-
11	0	27021	-0-	27021	B	57602	27021	27021	2		N	-0-						-0-
12	0	24078	-0-	24078	B	81680	24078	24078	2		N	-0-						-0-
01	0	23512	-0-	23512	B	105192	23512	23512	2		N	-0-						-0-
02	126534 X	21342	-0-	-105192	B	-0-	21342	21342	2		N	-0-						-0-
03	30566 X	21064	-0-	-9502	B	-0-	21064	21064	2		N	-0-						-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019											TOTAL	DEPTH 13689	PERF.13546	-	20434				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	136646	-0-	136646 B	136646		136646	2				N	-0-					-0-	
11	0	124399	-0-	124399 B	261045		124399	2				N	-0-					-0-	
12	0	115321	-0-	115321 B	376366		115321	2				N	-0-					-0-	
01	0	126119	-0-	126119 B	502485		126119	2				N	-0-					-0-	
02	605369 X	102884	-0-	-502485 B	-0-		102884	2				N	-0-					-0-	
03	136648 X	114164	-0-	-22484 B	-0-		114164	2				N	-0-					-0-	
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019											TOTAL	DEPTH 13189	PERF. N/A						
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-	
BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020											TOTAL	DEPTH 13603	PERF. N/A						
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-	
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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																			
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006											TOTAL	DEPTH 9985	PERF. 9024	-	9049				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337							N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337							N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337							N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337							N	-0-					-0-	
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337							N	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	337							N	NO RPT					-0-	
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007											TOTAL	DEPTH 10008	PERF. 8857	-	8941				
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2					Y	-0-					-0-	
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2					Y	-0-					-0-	
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2					Y	-0-					-0-	
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2					Y	-0-					-0-	
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	2			Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURLESON, M. G. "A"										//CONT.// 06476 700 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
										9U		RRCID -> 235885		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 13970		PERF. 8718 - 8755			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	4883	2	N	-0-	-0-					-0-		
11		4140 X	3030	-0-	-1110	-0-	-0-	134	1	2896	2	N	-0-	-0-					-0-		
12		4278 X	3004	-0-	-1274	-0-	-0-	122	1	2882	2	N	-0-	-0-					-0-		
01		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	4119	2	N	-0-	-0-					-0-		
*02		3864 X	3597	-0-	-267	-0-	-0-	143	1	3454	2	N	-0-	-0-					-0-		
03		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT					-0-		
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"										680770 WELL #:		1		RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13895		PERF. 8312 - 8400	
10		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	-0-	1019	2			N	-0-	-0-					42		
11		1020 N	948	-0-	-72	-0-	-0-	948	2			N	-0-	-0-					42		
12		1116 N	938	-0-	-178	-0-	-0-	938	2			N	-0-	-0-					42		
01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-	-0-					42		
*02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-	-0-					42		
03		1085 N	988	-0-	-97	-0-	-0-	988	2			N	-0-	-0-					42		
VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS -B-										881167 WELL #:		1		RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8778 - 9278	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-		
RUSSELL "A"										WELL #:		2		RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9122 - 9285	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT	NO RPT					-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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-	-0-					N	NO RPT	NO RPT					-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT					-0-		

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GILLEN, IRA				//CONT.// 06476 700 //CONT.// 881167 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON							
				RRCID -> 176121				COMPL. DATE 11/09/1999				TOTAL DEPTH 9500				PERF. 8778 - 8908							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LEWIS "B"				WELL #: 2				RRCID -> 180421				COMPL. DATE 08/25/2000				TOTAL DEPTH 9800				PERF. 8989 - 9213			
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
RUSSELL "A"			WELL #: 3			RRCID -> 184953			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
RUSSELL "A"			WELL #: 4R			RRCID -> 265162			COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)													CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.																		
HARRELL "C"																		
//CONT.//																		
06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
945936																		
WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160																		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	0	214	-0-	214	214		214	2				N	-0-				13	
11	0	42	-0-	42	256		42	2				N	-0-				13	
12	0	28	-0-	28	284		28	2				N	-0-				13	
01	0	28	-0-	28	312		28	2				N	-0-				13	
02	360 N	48	-0-	-312	-0-		48	2				N	-0-				13	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2				N	-0-				13	
WATSON, ELMORE ESTATE													WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385					
10	0	33	-0-	33	33		33	2				N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	33		33					N	-0-				-0-	
12	0	42	-0-	42	75		42	2				N	-0-				-0-	
01	0	30	-0-	30	105		30	2				N	-0-				-0-	
02	142 N	37	-0-	-105	-0-		37	2				N	-0-				-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2				N	-0-				-0-	
PINNACLE													WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
MARSHALL 'A'													WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697					
10	0	1013	-0-	1013	1013		1013	2				N	-0-				-0-	
11	0	1093	-0-	1093	2106		1093	2				N	-0-				-0-	
12	0	1370	-0-	1370	3476		1370	2				N	-0-				-0-	
01	0	1849	-0-	1849	5325		1849	2				N	-0-				-0-	
02	2800 N	1776	-0-	-1024	4301		1776	2				N	-0-				-0-	
03	3100 N	1872	-0-	-1228	3073		1872	2				N	-0-				-0-	
COOK, LOUISE													WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252					
10	0	153	-0-	153	153		153	2				N	-0-				-0-	
11	0	146	-0-	146	299		146	2				N	-0-				-0-	
12	0	148	-0-	148	447		148	2				N	-0-				-0-	
01	0	143	-0-	143	590		143	2				N	-0-				-0-	
02	728 N	138	-0-	-590	-0-		138	2				N	-0-				-0-	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2				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-	

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. WATSON, ELMORE ESTATE				//CONT.// //CONT.//	06476 700 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
				WELL #:	2	RRCID ->	188333	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL	DEPTH	9413	PERF.	9122	-	9392		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0		1548	-0-	1548		1548	1548	2			N	-0-					149
11	0		1330	-0-	1330		2878	1330	2			N	-0-					149
12	0		570	-0-	570		3448	570	2			N	-0-					149
01	0		1562	-0-	1562		5010	1562	2			N	-0-					149
02	2800	N	886	-0-	-1914		3096	886	2			N	-0-					149
03	3100	N	1260	-0-	-1840		1256	1260	2			N	-0-					149
COOK, LOUISE					WELL #:	A 3	RRCID ->	194828	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9174	-	9442	
10	0		196	-0-	196		196	196	2			N	-0-					102
11	0		120	-0-	120		316	120	2			N	-0-					102
12	0		789	-0-	789		1105	789	2			N	-0-					102
01	0		1581	-0-	1581		2686	1581	2			N	-0-					102
02	2766	N	80	-0-	-2686		-0-	80	2			N	-0-					102
03	775	N	3	-0-	-772		-0-	3	2			N	-0-					102
COOK, LOUISE					WELL #:	A 2	RRCID ->	194919	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL	DEPTH	9625	PERF.	9222	-	9506	
10	0		32	-0-	32		32	32	2			N	-0-					-0-
11	0		35	-0-	35		67	35	2			N	-0-					-0-
12	0		47	-0-	47		114	47	2			N	-0-					-0-
01	0		15	-0-	15		129	15	2			N	-0-					-0-
02	163	N	34	-0-	-129		-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12		-0-	19	2			N	-0-					-0-
ELMORE WATSON ESTATE					WELL #:	3	RRCID ->	195959	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL	DEPTH	9457	PERF.	9112	-	9400	
10	0		43	-0-	43		43	43	2			N	-0-					-0-
11	0		24	-0-	24		67	24	2			N	-0-					-0-
12	0		46	-0-	46		113	46	2			N	-0-					-0-
01	0		41	-0-	41		154	41	2			N	-0-					-0-
02	163	N	9	-0-	-154		-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3		-0-	28	2			N	-0-					-0-
BLAZEK					WELL #:	2	RRCID ->	202048	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL	DEPTH	10115	PERF.	9247	-	9346	
10	0		197	-0-	197		197	197	2			N	-0-					20
11	0		428	-0-	428		625	428	2			N	-0-					20
12	0		561	-0-	561		1186	561	2			N	-0-					20
01	0		308	-0-	308		1494	308	2			N	-0-					20
02	1744	N	250	-0-	-1494		-0-	250	2			N	-0-					20
03	558	N	254	-0-	-304		-0-	254	2			N	-0-					20
SARANDOS					WELL #:	1	RRCID ->	205020	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	9085	-	9306	
10	0		885	-0-	885		885	885	2			N	-0-					38
11	0		693	-0-	693		1578	693	2			N	-0-					38
12	0		615	-0-	615		2193	615	2			N	-0-					38
01	0		962	-0-	962		3155	962	2			N	-0-					38
02	2800	N	245	-0-	-2555		-0-	245	2			N	-0-					38
03	620	N	14	-0-	-606		-0-	14	2			N	-0-					38
PULLEN GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	205574	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	9316	-	9500	
10	0		5613	-0-	5613		5613	5613	2			Y	-0-					11
11	0		5403	-0-	5403		11016	5403	2			Y	-0-					11
12	0		5585	-0-	5585		16601	5581	2		4 9	Y	-0-	4				15
01	0		5540	-0-	5540		22141	5540	2			Y	-0-					15
02	27035	X	4894	-0-	-22141		-0-	4894	2			Y	-0-					15
03	5806	X	5806	-0-	-0-		-0-	5806	2			Y	-0-					15

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936																
FULTON "A"			WELL #:		5	RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8800 - 8918									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
PINNACLE			WELL #:		3	RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8730 - 8742									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
PULLEN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9271 - 9348									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
HOLMES "S"			WELL #:		8	RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293		PERF. 9060 - 9201									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
EPPES			WELL #:		1	RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 8785 - 8832									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		N	-0-					-0-	
HOLMES "S"			WELL #:		2	RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9043 - 9094									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
HOLMES "S"														
WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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														
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-		28
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		28
BUFFALO CREEK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)										06476 700										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LEON																			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936																																																	
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 233741										COMPL. DATE 02/05/2008										TOTAL DEPTH 9868										PERF. 8790 - 9019									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																				
						GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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 #: 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-																																					
HOLMES "S"										WELL #: 5										RRCID -> 234874										COMPL. DATE 03/14/2008										TOTAL DEPTH 15400										PERF. 9114 - 9250									
10		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																					
11		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																					
12		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																					
01		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																					
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-																																					

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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-

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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MELVIN WALDRIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250610	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8672 - 8865			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	251113	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	12998 PERF. 8758 - 9130			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	0	607	-0-	607	607	607	2			N	-0-		-0-
11	0	481	-0-	481	1088	481	2			N	-0-		-0-
12	0	469	-0-	469	1557	469	2			N	-0-		-0-
01	0	905	-0-	905	2462	905	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	357	-0-	-2443	19	357	2			N	-0-		-0-
03	2208 N	2189	-0-	-19	-0-	2189	2			N	-0-		-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
KING, GAIL			WELL #: 21			RRCID -> 253285			COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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 #: 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-	

LOUISE COOK "A" GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 256525			COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 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-	

DONIE NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 257608			COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956						
10	0	1937	-0-	1937	1937	1935	2	2	9	N	2	2	8					-0-	
11	0	2055	-0-	2055	3992	2052	2	3	9	N	3	3	8					-0-	
12	0	1802	-0-	1802	5794	1799	2	3	9	N	3	3	8					-0-	
01	0	1864	-0-	1864	7658	1861	2	3	9	N	3	3	8					-0-	
02	2800 N	1809	-0-	-991	6667	1807	2	2	9	N	2	2	8					-0-	
03	3100 N	2059	-0-	-1041	5626	2053	2	6	9	N	5	5	8					-0-	

MCASHAN GAS UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 257616			COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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												
SAMET GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031		PERF. 9207 - 9322					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #:		34	RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456		PERF. 8943 - 9022					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
EFFIE MAE HULL														
WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084														
10	0	112	-0-	112	112	112	2			N	-0-			90
11	0	81	-0-	81	193	81	2			N	-0-			90
12	0	121	-0-	121	314	99	2	22	9	N	20			110
01	0	93	-0-	93	407	71	2	22	9	N	20			130
02	470 N	63	-0-	-407	-0-	63	2			N	-0-			130
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			130
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-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
MARSHALL "A"			WELL #:		8	RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9142 - 9206	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

NEWELL "A"			WELL #:		2	RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9024 - 9154	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
SAMET GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973		PERF. 9228 - 9326								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EPPES UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107		PERF. 8795 - 9002								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
FULTON 'A'			WELL #:		6	RRCID -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527		PERF. 8868 - 9062							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 272927		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 8751 - 8912							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		2493	-0-	2493	2493	2464	2	29	9	N	26							141	
11	0	2563	-0-	2563	5056	2530	2	33	9	N	30							171	
12	0	2592	-0-	2592	7648	2592	2			N	-0-							171	
01	0	2291	-0-	2291	9939	2291	2			N	-0-							171	
02	2800 N	2056	-0-	-744	9195	2056	2			N	-0-							171	
03	3100 N	1823	-0-	-1277	7918	1823	2			N	-0-							171	
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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)													
XTO ENERGY INC.													
SPRING BRANCH GAS UNIT													
				//CONT.//	06476 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	945936					CNTY: LEON			
				WELL #:	3	RRCID ->	275277	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	9087 - 9179
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0		627	-0-	627	627	19	1	608	2	N	-0-	10
11	0		1487	-0-	1487	2114	46	1	1426	2	N	14	24
							15	9					
12	0		862	-0-	862	2976	27	1	835	2	N	-0-	24
01	0		17	-0-	17	2993	1	1	16	2	N	-0-	24
02	2800 N		60	-0-	-2740	253	2	1	58	2	N	-0-	24
03	868 N		92	-0-	-776	-0-	3	1	89	2	N	-0-	24
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)													
BRG LONE STAR LTD.													
WALKER GAS UNIT 1													
				WELL #:	4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	8456 - 8462
10	741 N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3		N	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3		N	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3		N	-0-		-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	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-
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													
BRG LONE STAR LTD.													
WALKER													
				WELL #:	1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9397 - 9406
10	4499 X	4499	-0-	-0-		-0-	4479	3	20 9	N	18		51
11	2165 X	2165	-0-	-0-		-0-	2162	3	3 9	N	3		54
12	6506 X	6506	-0-	-0-		-0-	6498	3	8 9	N	7		61
01	5176 X	5176	-0-	-0-		-0-	5172	3	4 9	N	4		65
02	4778 X	4778	-0-	-0-		-0-	4777	3	1 9	N	1		66
03	4717 X	4717	-0-	-0-		-0-	4715	3	2 9	N	2		68

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CNTY: LEON												
BRG LONE STAR LTD.																						
KENNEDY, VERNA																						
WELL #: 1										RRCID -> 140430												
COMPL. DATE 12/28/1991										TOTAL DEPTH 10100												
PERF. 9618 - 9774																						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					121
11		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					121
12		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					121
01		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					121
02		1820 N	1282	-0-	-538	-0-	-538	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					121
03		2015 N	1930	-0-	-85	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					121
WALKER										WELL #: 2												
RRCID -> 145879										COMPL. DATE 04/30/1993										TOTAL DEPTH 9800		
PERF. 9472 - 9686																						
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02		112 N	56	-0-	-56	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03		124 N	53	-0-	-71	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
CHRISTIAN										WELL #: 1												
RRCID -> 146479										COMPL. DATE 10/23/1992										TOTAL DEPTH 16020		
PERF. 10423 - 10550																						
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					169
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					169
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					169
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					169
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					169
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					169
CORBY #1 GAS UNIT										WELL #: 1												
RRCID -> 169495										COMPL. DATE 03/22/1998										TOTAL DEPTH 15700		
PERF. 9032 - 9094																						
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					21
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					21
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					21
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					21
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					21
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					21
CORBY #1 GAS UNIT										WELL #: 2												
RRCID -> 173892										COMPL. DATE 05/01/1999										TOTAL DEPTH 9600		
PERF. 9031 - 9072																						
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3	11	9	N	10					54
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3	11	9	N	10					64
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3	9	9	N	8					72
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					72
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					72
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3	2	9	N	2					74
JENSEN GAS UNIT										WELL #: 1												
RRCID -> 225337										COMPL. DATE 10/28/2006										TOTAL DEPTH 10437		
PERF. 9592 - 10178																						
10		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	3	11	9	Y	10					137
11		1410 N	811	-0-	-599	-0-	-599	-0-	-0-	-0-	-0-	802	3	9	9	Y	8					145
12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	789	3	142	9	Y	129	181	1			93
01		1891 N	312	-0-	-1579	-0-	-1579	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3	20	9	Y	18					111
02		756 N	447	-0-	-309	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	Y	1					112
03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	3	32	9	Y	29					141
ERICSON GAS UNIT										WELL #: 1												
RRCID -> 225694										COMPL. DATE 12/15/2006										TOTAL DEPTH 10390		
PERF. 9614 - 10173																						
10		2046 N	1632	-0-	-414	-0-	-414	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					168
11		1710 N	1345	-0-	-365	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					168
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					168
01		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					168
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					168
03		1612 N	1564	-0-	-48	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					168

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.																
ERICSON GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					113
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					113
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					113
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					113
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					113
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					113
JENSEN GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226		
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					64
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					64
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					64
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					64
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					64
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					64
CHRISTIAN														WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					111
12	0	-0-	-0-	-0-	56	56				N	-0-					111
01	0	50	-0-	50	106	50	3			N	-0-					111
02	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					111
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					111
DAUGHTRY GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136		
10	620 N	513	-0-	-107	-0-	503	3	10	9	N	9					54
11	600 N	596	-0-	-4	-0-	571	3	25	9	N	23					77
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	N	2					79
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					79
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					79
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					79
FURLOUGH GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260		
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	3	2	9	N	2					101
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					101
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1660	3	6	9	N	5					106
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1673	3	6	9	N	5					111
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	3	2	9	N	2					113
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	3	6	9	N	5					118
ELLISON GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224		
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					198
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					198
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					198
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					198
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1687	3	14	9	N	13	181	1			30
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2223	3	35	9	N	32					62
DAUGHTRY GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378		
10	930 N	780	-0-	-150	-0-	780	3			N	-0-					169
11	900 N	591	-0-	-309	-0-	591	3			N	-0-					169
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					169
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					169
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					169
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					169

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870												
HAYNIE			WELL #: 1			RRCID -> 244650			COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			46
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			46
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			46
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			46
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3			N	-0-			46
03		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-			46
WALKER GAS UNIT 1			WELL #: 4T			RRCID -> 253180			COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736			
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	739	3	10	9	N	9			50
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			50
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	466	3	11	9	N	10			60
01		744 N	338	-0-	-406	-0-	330	3	8	9	N	7			67
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			67
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			67
MADDOUX GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 253483			COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166			
10		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2785	3	22	9	N	20			131
11		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3083	3		2	9	N	2		133
12		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3233	3		6	9	N	5		138
01		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2733	3		3	9	N	3		141
02		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1101	3	39	9	N	35	166	1	10
03		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1859	3		6	9	N	5		15
ERICSON GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 256040			COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122			
10		1612 N	1427	-0-	-185	-0-	1427	3			N	-0-			63
11		1530 N	1428	-0-	-102	-0-	1428	3			N	-0-			63
12		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-			63
01		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-			63
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-			63
03		1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	3			N	-0-			63
FURLOUGH GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 257084			COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256			
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-			153
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			153
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			153
01		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-			153
02		364 N	326	-0-	-38	-0-	326	3			N	-0-			153
03		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-			153
BEDSOLE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 257106			COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275			
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			33
11		150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-			33
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			33
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			33
02		112 N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-			33
03		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-			33
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)															//CONT.// 06476 800					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.															//CONT.// 090870																			
BETTS GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 259344					COMPL. DATE 10/21/2010					TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE															
0							AMT	CODE	AMT	CODE			M		AMT	CODE	AMT	CODE																
10	403 N	285	-0-	-118	-0-	-0-	285	3					N	-0-						87														
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	-0-	394	3					N	-0-						87														
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	876	3			4	9	N	4						91														
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	3			6	9	N	5						96														
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	3					N	-0-						96														
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	3			11	9	N	10						106														
JENSEN GAS UNIT					WELL #: 3					RRCID -> 259348					COMPL. DATE 10/04/2010					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378														
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3					N	-0-						60														
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	3					N	-0-						60														
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3					N	-0-						60														
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3					N	-0-						60														
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	-0-	54	3					N	-0-						60														
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	57	3					N	-0-						60														
BEDSOLE GAS UNIT					WELL #: 3					RRCID -> 259355					COMPL. DATE 07/24/2010					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235														
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3					N	-0-						135														
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3					N	-0-						135														
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3					N	-0-						135														
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3					N	-0-						135														
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	-0-	51	3					N	-0-						135														
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	3					N	-0-						135														
BUSY B GAS UNIT					WELL #: 1					RRCID -> 259905					COMPL. DATE 07/25/2010					TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224														
10	2108 N	1998	-0-	-110	-0-	-0-	1940	3			58	9	N	53	175	1				11														
11	2160 N	2081	-0-	-79	-0-	-0-	2022	3			59	9	N	54						65														
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	3			19	9	N	17						82														
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	3			11	9	N	10						92														
02	1932 N	1643	-0-	-289	-0-	-0-	1639	3			4	9	N	4						96														
03	2139 N	1808	-0-	-331	-0-	-0-	1805	3			3	9	N	3						99														
WALKER GAS UNIT 1					WELL #: 5					RRCID -> 262356					COMPL. DATE 04/21/2011					TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152														
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	3					N	-0-						-0-														
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	3					N	-0-						-0-														
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	3					N	-0-						-0-														
01	1023 N	661	-0-	-362	-0-	-0-	661	3					N	-0-						-0-														
02	924 N	823	-0-	-101	-0-	-0-	823	3					N	-0-						-0-														
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3					N	-0-						-0-														
BUSY B GAS UNIT					WELL #: 2					RRCID -> 263238					COMPL. DATE 06/25/2011					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098														
10	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	-0-	1479	3					N	-0-						79														
11	1560 N	1372	-0-	-188	-0-	-0-	1372	3					N	-0-						79														
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	3					N	-0-						79														
01	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	-0-	1344	3					N	-0-						79														
02	1288 N	1031	-0-	-257	-0-	-0-	1031	3					N	-0-						79														
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	3					N	-0-						79														
KLARAS GAS UNIT					WELL #: 1					RRCID -> 264949					COMPL. DATE 10/22/2011					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142														
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	114	3			3	9	N	3						108														
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	-0-	80	3			1	9	N	1						109														
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3					N	-0-						109														
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	-0-	88	3					N	-0-						109														
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	-0-	52	3					N	-0-						109														
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	57	3					N	-0-						109														

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL	DEPTH 10544	PERF. 9679	- 9909
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-	145
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-	145
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-	145
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-	145
02	308 N	187	-0-	-121	-0-	187	3			N	-0-	145
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-	145
BETTS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL	DEPTH 10550	PERF. 9762	- 9940
10	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4894	3	40	9	N	36	274
11	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4638	3	37	9	N	34	154
12	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5082	3	29	9	N	26	180
01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5316	3	77	9	N	70	89
02	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4685	3	25	9	N	23	112
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3742	3	18	9	N	16	128
MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL	DEPTH 10150	PERF. 9214	- 9364
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-	123
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	123
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-	123
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-	123
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-	123
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-	123
ERICSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL	DEPTH 10305	PERF. 9954	- 10148
10	930 N	917	-0-	-13	-0-	915	3	2	9	N	2	119
11	900 N	696	-0-	-204	-0-	696	3			N	-0-	119
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-	119
01	930 N	607	-0-	-323	-0-	594	3	13	9	N	12	131
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1040	3	43	9	N	39	170
03	837 N	455	-0-	-382	-0-	454	3	1	9	N	1	171
TOMMY JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9768	- 10076
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	491	3	3	9	N	3	146
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	564	3	6	9	N	5	151
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	584	3	7	9	N	6	157
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	738	3	4	9	N	4	161
02	532 N	490	-0-	-42	-0-	480	3	10	9	N	9	170
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	541	3	11	9	N	10	180
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9624	- 10144
10	992 N	745	-0-	-247	-0-	745	3			N	-0-	99
11	1050 N	924	-0-	-126	-0-	924	3			N	-0-	99
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-	99
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-	99
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-	99
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-	99
HAYNIE		WELL #:		2	RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9754	- 10172
10	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2772	3	24	9	N	22	22
11	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2717	3	22	9	N	20	42
12	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2898	3	63	9	N	57	99
01	3100 N	3106	-0-	6	6	2989	3	117	9	N	106	205
02	2800 N	3032	-0-	232	238	3026	3	6	9	N	5	210
03	2983 N	2745	-0-	-238	-0-	2745	3			N	-0-	210

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.														
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3			N	-0-			79	
11	1560 N	911	-0-	-649	-0-	908 3		3 9	N	3			82	
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3			N	-0-			82	
01	1550 N	729	-0-	-821	-0-	729 3			N	-0-			82	
02	840 N	709	-0-	-131	-0-	709 3			N	-0-			82	
03	837 N	580	-0-	-257	-0-	580 3			N	-0-			82	
WILLIAMS HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129														
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-			106	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-			106	
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-			106	
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-			106	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			106	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-			106	
HARVEY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204														
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1264 3		2 9	N	2			72	
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1391 3		2 9	N	2			74	
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3			N	-0-			74	
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3			N	-0-			74	
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3			N	-0-			74	
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003 3			N	-0-			74	
KLARAS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128														
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1955 3		4 9	N	4			121	
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1825 3		24 9	N	22			143	
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1934 3		103 9	N	94	180 1		57	
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1772 3		26 9	N	24			81	
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1867 3		1 9	N	1			82	
03	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1632 3		8 9	N	7			89	
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124														
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3			N	-0-			177	
11	1200 N	1078	-0-	-122	-0-	1078 3			N	-0-			177	
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3			N	-0-			177	
01	1240 N	887	-0-	-353	-0-	887 3			N	-0-			177	
02	1008 N	841	-0-	-167	-0-	841 3			N	-0-			177	
03	1054 N	809	-0-	-245	-0-	809 3			N	-0-			177	
KLARAS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137														
10	2139 N	1574	-0-	-565	-0-	1543 3		31 9	N	28			52	
11	1860 N	1551	-0-	-309	-0-	1548 3		3 9	N	3			55	
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3			N	-0-			55	
01	1581 N	1329	-0-	-252	-0-	1318 3		11 9	N	10			65	
02	1456 N	956	-0-	-500	-0-	956 3			N	-0-			65	
03	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	1177 3		2 9	N	2			67	
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149														
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3			N	-0-			76	
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2357 3		1 9	N	1			77	
12	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2497 3		11 9	N	10			87	
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2560 3		2 9	N	2			89	
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2204 3		2 9	N	2			91	
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2061 3		6 9	N	5			96	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3			N	-0-				59
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3			N	-0-				59
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-				59
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3			N	-0-				59
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-				59
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-				59
HARVEY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918															
10		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8000 3	58 9	N		53	164 1			47
11		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	7963 3	124 9	N		113				160
12		9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	8982 3	216 9	N		196	181 1			175
01		13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	13197 3	158 9	N		144	169 1			150
02		10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10052 3	178 9	N		162	179 1			133
03		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8553 3	66 9	N		60				193
CORBY #1 GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186															
10		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3			N	-0-				203
11		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3			N	-0-				203
12		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3			N	-0-				203
01		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3			N	-0-				203
02		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3			N	-0-				203
03		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 3			N	-0-				203
ROSIER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196															
10		3751 X	2551	-0-	-1200	-0-	2533 3	18 9	N		16				138
11		3630 X	2753	-0-	-877	-0-	2734 3	19 9	N		17				155
12		3162 X	2648	-0-	-514	-0-	2642 3	6 9	N		5				160
01		2976 X	2350	-0-	-626	-0-	2344 3	6 9	N		5				165
02		2688 X	1969	-0-	-719	-0-	1969 3			N	-0-				165
03		2852 X	1839	-0-	-1013	-0-	1822 3	17 9	N		15				180
HARVEY GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988															
10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3531 3	1 9	N		1				129
11		2460 X	2238	-0-	-222	-0-	2237 3	1 9	N		1				130
12		2542 X	1982	-0-	-560	-0-	1982 3			N	-0-				130
01		3782 X	1474	-0-	-2308	-0-	1474 3			N	-0-				130
02		3416 X	1152	-0-	-2264	-0-	1152 3			N	-0-				130
03		3534 X	2907	-0-	-627	-0-	2907 3			N	-0-				130
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065															
10		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2657 3	3 9	N		3				173
11		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2702 3	3 9	N		3				176
12		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3			N	-0-				176
01		2387 N	1706	-0-	-681	-0-	1700 3	6 9	N		5				181
02		2156 N	1709	-0-	-447	-0-	1706 3	3 9	N		3				184
03		1736 N	1617	-0-	-119	-0-	1600 3	17 9	N		15				199
THOMAS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854															
10		5766 X	4194	-0-	-1572	-0-	4098 3	96 9	N		87				235
11		4980 X	4211	-0-	-769	-0-	4142 3	69 9	N		63	178 1			120
12		4867 X	3947	-0-	-920	-0-	3793 3	154 9	N		140	170 1			90
01		4867 X	3066	-0-	-1801	-0-	2981 3	85 9	N		77				167
02		4144 X	2308	-0-	-1836	-0-	2294 3	14 9	N		13				180
03		4340 X	1797	-0-	-2543	-0-	1791 3	6 9	N		5				185

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
GRAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			32
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-			32
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			32
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			32
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			32
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			32
KLARAS GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164			
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-			157
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-			157
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-			157
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			157
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			157
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-			157
CRATON OPERATING LLC				186717									
MCMAHON, RICHARD L.				WELL #: 5		RRCID -> 252432		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 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-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOVERING, E.H.				WELL #: 1		RRCID -> 132326		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464			
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-
ROY, LEE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 143557		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607			
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2		N	-0-			-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2		N	-0-			-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 145331		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH	9957	PERF. 9322	- 9852		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	239	-0-	-121	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	120	-0-	120	184	120	2			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	188	-0-	188	372	6	1	182	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	372					N	NO RPT			-0-
SAVAGE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 148520		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9450	- 9720	
10	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			Y	-0-			-0-
11	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	1195	2			Y	-0-			-0-
12	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			Y	-0-			-0-
01	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			Y	-0-			-0-
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KELLY "A"				WELL #:	1U	RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9273	- 9533	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KELLY "B"				WELL #:	1U	RRCID -> 182178		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH	13525	PERF. 9717	- 9888	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	87	-0-	87	87	87	2			N	-0-			-0-
01	117 N	30	-0-	-87	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST "B"				WELL #:	4U	RRCID -> 216937		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH	13307	PERF. 9386	- 9592	
10	1147 N	418	-0-	-729	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
11	990 N	431	-0-	-559	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-			-0-
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT										//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
										//CONT.// 220903									
										WELL #: 8		RRCID -> 218287		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 9024 - 9918	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-	
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-	
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-	
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-	
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	Y	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

LOVERING, E. H. "A"										WELL #: 4 U		RRCID -> 219142		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13285		PERF. 9348 - 9646	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

WEST "A"										WELL #: 3		RRCID -> 220461		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13702		PERF. 9166 - 9937	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST "A"										WELL #: 1		RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 9170 - 9941	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
WEST "A"				WELL #:		2	RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9172 - 9819						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WORTHY				WELL #:		4	RRCID -> 241467		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14333		PERF. 9372 - 10287						
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	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						
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	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						
10		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		2223	2			N	-0-					-0-	
11		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		2151	2			N	-0-					-0-	
12		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		2140	2			N	-0-					-0-	
01		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		2184	2			N	-0-					-0-	
*02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		53	1	1638	2	N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST "A"				WELL #:		5	RRCID -> 243509		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 9520 - 9598						
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	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						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 9			NON-ASSOCIATED RRCID -> 243564		CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 9831 - 9394		CNTY: LEON					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A"			WELL #: 8			RRCID -> 244074		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13265		PERF. 9500 - 10056							
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A"			WELL #: 4			RRCID -> 244647		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9708 - 9848							
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 13			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON									
			RRCID -> 247572			COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 14345			PERF. 9927 - 10149									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST "A"			WELL #: 8			RRCID -> 248075			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 14300			PERF. 9371 - 10124						
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST "B"			WELL #: 6			RRCID -> 251648			COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 13050			PERF. 9377 - 10302						
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "A"			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED RRCID -> 251732			CAPACITY COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385			CNTY: LEON			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK "A"						WELL #:	4	RRCID -> 253719			COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468				
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST A						WELL #:	7	RRCID -> 283326			COMPL. DATE 06/04/2017			TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950				
10	0	2	-0-		2		2		2	2		N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-		-0-		2					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-		-0-		2					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-		-2		-0-					N	-0-					-0-
*02	14 N	14	-0-		-0-		-0-		14	2		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "A"						WELL #:	4	RRCID -> 283766			COMPL. DATE 03/08/2016			TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971				
10	SWR	10	506	-0-	506	6800	506	2				N	-0-					-0-
11	SWR	10	540	-0-	540	7340	540	2				N	-0-					-0-
12	SWR	10	576	-0-	576	7916	576	2				N	-0-					-0-
01	SWR	10	605	-0-	605	8521	605	2				N	-0-					-0-
*02	SWR	10	552	-0-	552	9073	17	1	535	2		N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9073						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON											
FLETCHER OPERATING, LLC				273611																	
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 179531		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION				684558																	
MCMAHON, RICHARD L.				WELL #:		2		RRCID -> 149576		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 10462		PERF. 9680		- 10375					
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167																	
RUSSELL "A"				WELL #:		2		RRCID -> 131110		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9512		- 9570					
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-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-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-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	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	410	2	Y	-0-							-0-	
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	12	1	351	2	Y	-0-							-0-	
12	434 N	199	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-							-0-	
01	434 N	349	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-							-0-	
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	471	2	Y	-0-							-0-	
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	576	2	Y	-0-							-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT															//CONT.// //CONT.//		06476 800 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
															WELL #:		1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 10072	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM															
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE															
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	88 1	2657 2	Y	16				31															
11	2550 X	2414	-0-	-136	-0-	18 9	2323 2	Y	10				41															
12	2976 X	2073	-0-	-903	-0-	80 1	1989 2	Y	18				59															
01	2976 X	1740	-0-	-1236	-0-	11 9	1669 2	Y	19	62	1		16															
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	20 9	2083 2	Y	-0-				16															
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	50 1	2088 2	Y	-0-				16															
						21 9																						
						68 1																						
						61 1																						
CAMPBELL GAS UNIT															WELL #:		2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 10254			
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 #:		3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 9480			
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	66 1	1992 2	Y	12				24															
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	13 9	1942 2	Y	9				33															
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	67 1	1859 2	Y	17				50															
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	10 9	1856 2	Y	21	54	1		17															
02	1876 N	1170	-0-	-706	-0-	19 9	1133 2	Y	-0-				17															
03	1953 N	1625	-0-	-328	-0-	56 1	1579 2	Y	-0-				17															
						23 9																						
						37 1																						
						46 1																						
GILLEN, IRA															WELL #:		1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9210			
10	6231 X	5517	-0-	-714	-0-	183 1	5275 2	Y	54	61	1		73															
11	6030 X	5117	-0-	-913	-0-	59 9	4892 2	Y	45	68	1		50															
12	5642 X	4074	-0-	-1568	-0-	175 1	3895 2	Y	56	66	1		40															
01	5642 X	3504	-0-	-2138	-0-	50 9	3323 2	Y	51	58	1		33															
02	4508 X	2295	-0-	-2213	-0-	117 1	2178 2	Y	31				64															
03	4991 X	2954	-0-	-2037	-0-	62 9	2816 2	Y	30	48	1		46															
						125 1																						
						56 9																						
						83 1																						
						34 9																						
						105 1																						
						33 9																						
ELLIS "B"															WELL #:		2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7967 - 9176			
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	19 1	556 2	Y	-0-				-0-															
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	19 1	520 2	Y	-0-				-0-															
12	496 N	454	-0-	-42	-0-	13 1	441 2	Y	-0-				-0-															
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	20 1	534 2	Y	-0-				-0-															
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	17 1	445 2	Y	-0-				-0-															
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	17 1	453 2	Y	-0-				-0-															

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8901 - 9476		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	76 1	2297 2	Y	14				29
						15 9							
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	82 1	2399 2	Y	11				40
						12 9							
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	63 1	1970 2	Y	18				58
						20 9							
01	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	58 1	1926 2	Y	23	62 1			19
						25 9							
02	2240 N	1215	-0-	-1025	-0-	38 1	1177 2	Y	-0-				19
03	2046 N	952	-0-	-1094	-0-	27 1	925 2	Y	-0-				19
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-
LEWIS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8989 - 9534		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2263 X	1592	-0-	-671	-0-	46 1	1546 2	Y	-0-				-0-
11	2190 X	1217	-0-	-973	-0-	41 1	1176 2	Y	-0-				-0-
12	2263 X	759	-0-	-1504	-0-	35 1	724 2	Y	-0-				-0-
01	2046 X	1617	-0-	-429	-0-	49 1	1568 2	Y	-0-				-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	36 1	1216 2	Y	-0-				-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	41 1	1226 2	Y	-0-				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"															//CONT.// 06476 800 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
															WELL #:		5	RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9116 - 9922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
10	1984 X	1562	-0-	-422	-0-	44	1	1489	2	Y	26							78								
11	1920 X	1293	-0-	-627	-0-	29	9	1209	2	Y	38							116								
12	1984 X	890	-0-	-1094	-0-	42	9	824	2	Y	24	95	1					45								
01	1705 X	1270	-0-	-435	-0-	26	9	1191	2	Y	38							83								
02	1204 N	1172	-0-	-32	-0-	37	1	1077	2	Y	57							140								
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	42	9	1405	2	Y	45							185								
						63	9																			
						47	1																			
						50	9																			

RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9116 - 10133															
10	620 N	406	-0-	-214	-0-	11	1	371	2	Y	22							98								
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	24	9																			
12	434 N	209	-0-	-225	-0-	13	1	382	2	Y	-0-							98								
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	81	1					17								
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	1012	2	Y	-0-							17								
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	913	2	Y	-0-							17								
						29	1	870	2	Y	-0-							17								

RUSSELL "A"		WELL #:		7	RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9180 - 10089															
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	43	1	1450	2	Y	-0-							-0-								
11	1380 N	780	-0-	-600	-0-	26	1	754	2	Y	-0-							-0-								
12	1333 N	790	-0-	-543	-0-	36	1	754	2	Y	-0-							-0-								
01	1488 N	795	-0-	-693	-0-	24	1	771	2	Y	-0-							-0-								
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	Y	-0-							-0-								
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	46	1	1374	2	Y	-0-							-0-								

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 8863 - 10044															
10	2883 X	2793	-0-	-90	-0-	94	1	2699	2	Y	-0-	54	1					17								
11	2790 X	2419	-0-	-371	-0-	84	1	2335	2	Y	-0-	16	1					1								
12	2883 X	2546	-0-	-337	-0-	74	1	2472	2	Y	-0-	1	1					-0-								
01	2883 X	2615	-0-	-268	-0-	95	1	2520	2	Y	-0-							-0-								
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	94	1	2467	2	Y	-0-							-0-								
03	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	93	1	2508	2	Y	-0-							-0-								

GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161															
10	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	184	1	5314	2	Y	81	64	1					100								
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	89	9	5294	2	Y	71	92	1					79								
12	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	190	1																			
01	5580 X	5243	-0-	-337	-0-	78	9	5592	2	Y	118	112	1					85								
02	5180 X	4172	-0-	-1008	-0-	130	9	4935	2	Y	112	125	1					72								
03	5890 X	4455	-0-	-1435	-0-	185	1	3930	2	Y	84							156								
						123	9																			
						150	1																			
						92	9																			
						157	1	4225	2	Y	66	118	1					104								
						73	9																			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.															
HULL, EFFIE MAE															
WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2115	-0-	2115	3335	2115	2			N	-0-				25
11	0	2541	-0-	2541	5876	2541	2			N	-0-				25
12	0	2369	-0-	2369	8245	2369	2			N	-0-				25
01	0	2937	-0-	2937	11182	2937	2			N	-0-				25
02	13216 X	2034	-0-	-11182	-0-	2034	2			N	-0-				25
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-				25
HUNTER GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028	
10	0	689	-0-	689	689	689	2			N	-0-				100
11	0	786	-0-	786	1475	786	2			N	-0-				100
12	0	719	-0-	719	2194	719	2			N	-0-				100
01	0	838	-0-	838	3032	838	2			N	-0-				100
02	2800 N	741	-0-	-2059	973	741	2			N	-0-				100
03	1856 N	883	-0-	-973	-0-	883	2			N	-0-				100
GUEST -A-														WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130	
10	0	1978	-0-	1978	1978	1978	2			N	-0-				85
11	0	1774	-0-	1774	3752	1774	2			N	-0-				85
12	0	1403	-0-	1403	5155	1313	2	90	9	N	82	167	1		-0-
01	0	1374	-0-	1374	6529	1374	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	967	-0-	-1833	4696	967	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	2369	-0-	-731	3965	2369	2			N	-0-				-0-
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	0	2351	-0-	2351	2351	2351	2			N	-0-	56	1		23
11	0	2226	-0-	2226	4577	2226	2			N	-0-				23
12	0	2624	-0-	2624	7201	2624	2			N	-0-				23
01	0	1649	-0-	1649	8850	1649	2			N	-0-				23
02	2800 N	1168	-0-	-1632	7218	1168	2			N	-0-				23
03	3100 N	1613	-0-	-1487	5731	1613	2			N	-0-				23
MCASHAN GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518	
10	0	1835	-0-	1835	1835	1835	2			N	-0-				82
11	0	2571	-0-	2571	4406	2571	2			N	-0-				82
12	0	2423	-0-	2423	6829	2423	2			N	-0-				82
01	0	1938	-0-	1938	8767	1938	2			N	-0-				82
02	2800 N	2215	-0-	-585	8182	2215	2			N	-0-				82
03	3100 N	2178	-0-	-922	7260	2178	2			N	-0-				82
FULLEN														WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013	
10	0	442	-0-	442	442	442	2			N	-0-				44
11	0	356	-0-	356	798	356	2			N	-0-				44
12	0	303	-0-	303	1101	303	2			N	-0-				44
01	0	512	-0-	512	1613	512	2			N	-0-				44
02	1903 N	290	-0-	-1613	-0-	290	2			N	-0-				44
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-				44

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
VARIBUS										WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9323 - 9398	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	0	4220	-0-	4220	4220		4220	2			N	-0-					85		
11		4157	-0-	4157	8377		4157	2			N	-0-					85		
12	0	4059	-0-	4059	12436		4044	2	15	9	N	14					99		
01	0	4050	-0-	4050	16486		4050	2			N	-0-					99		
02	19783 X	3297	-0-	-16486	-0-		3297	2			N	-0-					99		
03	4309 X	1244	-0-	-3065	-0-		1244	2			N	-0-					99		
MARSHALL "A"										WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 9466 - 9697	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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	
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	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9164 - 9174	
10	0	88	-0-	88	88		88	2			N	-0-					56		
11	0	26	-0-	26	114		26	2			N	-0-					56		
12	0	72	-0-	72	186		72	2			N	-0-					56		
01	0	194	-0-	194	380		194	2			N	-0-					56		
02	568 N	188	-0-	-380	-0-		188	2			N	-0-					56		
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2			N	-0-					56		
HUNTER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8986 - 9149	
10	0	3860	-0-	3860	3860		3801	2	59	9	N	54					74		
11	0	3820	-0-	3820	7680		3820	2			N	-0-					74		
12	0	3227	-0-	3227	10907		3227	2			N	-0-					74		
01	0	2971	-0-	2971	13878		2971	2			N	-0-					74		
02	16140 X	2262	-0-	-13878	-0-		2262	2			N	-0-					74		
03	3937 X	2605	-0-	-1332	-0-		2605	2			N	-0-					74		
VARIBUS										WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8927 - 9377	
10	0	3413	-0-	3413	3413		3413	2			N	-0-					75		
11	0	3625	-0-	3625	7038		3625	2			N	-0-					75		
12	0	2959	-0-	2959	9997		2959	2			N	-0-					75		
01	0	2220	-0-	2220	12217		2220	2			N	-0-					75		
02	15381 X	3164	-0-	-12217	-0-		3164	2			N	-0-					75		
03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-		4344	2			N	-0-					75		
MCASHAN GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9297 - 10330	
10	0	2544	-0-	2544	2544		2544	2			N	-0-					35		
11	0	2222	-0-	2222	4766		2222	2			N	-0-					35		
12	0	2556	-0-	2556	7322		2556	2			N	-0-					35		
01	0	2592	-0-	2592	9914		2592	2			N	-0-					35		
02	2800 N	2325	-0-	-475	9439		2325	2			N	-0-					35		
03	3100 N	2612	-0-	-488	8951		2612	2			N	-0-					35		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.																			
VARIBUS																			
WELL #: 1										RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936		PERF. 9316 - 9428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
10	0	1297	-0-	1297	1297	1297	2			N	-0-						-0-		
11	0	1224	-0-	1224	2521	1224	2			N	-0-						-0-		
12	0	1278	-0-	1278	3799	1278	2			N	-0-						-0-		
01	0	1274	-0-	1274	5073	1274	2			N	-0-						-0-		
02	2800 N	1143	-0-	-1657	3416	1143	2			N	-0-						-0-		
03	3100 N	1316	-0-	-1784	1632	1316	2			N	-0-						-0-		
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9302 - 9878	
10	0	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-						-0-		
11	0	96	-0-	96	198	96	2			N	-0-						-0-		
12	0	98	-0-	98	296	97	2	1	9	N	1			1	8		-0-		
01	0	93	-0-	93	389	93	2			N	-0-						-0-		
02	477 N	88	-0-	-389	-0-	88	2			N	-0-						-0-		
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-						-0-		
HOLMES "S"										WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9918 - 10032	
10	0	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-						19		
11	0	102	-0-	102	202	102	2			N	-0-						19		
12	0	69	-0-	69	271	69	2			N	-0-						19		
01	0	108	-0-	108	379	108	2			N	-0-						19		
02	504 N	125	-0-	-379	-0-	125	2			N	-0-						19		
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-						19		
COOK, LOUISE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 10397	
10	0	208	-0-	208	208	208	2			N	-0-						-0-		
11	0	239	-0-	239	447	239	2			N	-0-						-0-		
12	0	255	-0-	255	702	255	2			N	-0-						-0-		
01	0	812	-0-	812	1514	812	2			N	-0-						-0-		
02	2065 N	551	-0-	-1514	-0-	551	2			N	-0-						-0-		
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-						-0-		
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 9295	
10	0	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-						-0-		
11	0	59	-0-	59	76	59	2			N	-0-						-0-		
12	0	53	-0-	53	129	53	2			N	-0-						-0-		
01	0	56	-0-	56	185	56	2			N	-0-						-0-		
02	224 N	39	-0-	-185	-0-	39	2			N	-0-						-0-		
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	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	0	2604	-0-	2604	2604	2604	2			N	-0-						114		
11	0	2280	-0-	2280	4884	2280	2			N	-0-						114		
12	0	2394	-0-	2394	7278	2394	2			N	-0-						114		
01	0	2651	-0-	2651	9929	2651	2			N	-0-						114		
02	2800 N	2717	-0-	-83	9846	2688	2	29	9	N	26						140		
03	3100 N	3055	-0-	-45	9801	3055	2			N	-0-						140		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON										
XTO ENERGY INC.																							
WALKER GAS UNIT																							
													//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	945936									
													WELL #:	2	RRCID -> 145610			COMPL. DATE 11/06/1998			TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
GRAYSON													WELL #:	1	RRCID -> 145853			COMPL. DATE 03/27/1993			TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996		
10	0		2317	-0-	2317	2317	100	1	2217	2	N	-0-						38					
11	0		6109	-0-	6109	8426	263	1	5846	2	N	-0-						38					
12	0		3879	-0-	3879	12305	164	1	3650	2	N	59						97					
							65	9															
01	0		4802	-0-	4802	17107	204	1	4532	2	N	60						157					
							66	9															
02	20516 X		3409	-0-	-17107	-0-	147	1	3262	2	N	-0-						157					
03	5518 X		2651	-0-	-2867	-0-	111	1	2476	2	N	58						215					
							64	9															
HUNTER GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID -> 146514			COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522		
10	0		607	-0-	607	607	607	2			N	-0-						-0-					
11	0		1021	-0-	1021	1628	1021	2			N	-0-						-0-					
12	0		1616	-0-	1616	3244	1616	2			N	-0-						-0-					
01	0		2201	-0-	2201	5445	2201	2			N	-0-						-0-					
02	2800 N		1070	-0-	-1730	3715	1070	2			N	-0-						-0-					
03	3100 N		604	-0-	-2496	1219	604	2			N	-0-						-0-					
VARIBUS													WELL #:	5	RRCID -> 146833			COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378		
10	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-						-0-					
11	0		17	-0-	17	25	17	2			N	-0-						-0-					
12	0		35	-0-	35	60	35	2			N	-0-						-0-					
01	0		8	-0-	8	68	8	2			N	-0-						-0-					
02	69 N		1	-0-	-68	-0-	1	2			N	-0-						-0-					
03	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-					
H. L. & P. GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID -> 148367			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665		
10	0		184	-0-	184	184	184	2			N	-0-						-0-					
11	0		109	-0-	109	293	109	2			N	-0-						-0-					
12	0		116	-0-	116	409	116	2			N	-0-						-0-					
01	0		121	-0-	121	530	121	2			N	-0-						-0-					
02	637 N		107	-0-	-530	-0-	107	2			N	-0-						-0-					
03	124 N		120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-						-0-					
FULTON "A"													WELL #:	1	RRCID -> 150192			COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831		
10	0		1993	-0-	1993	1993	1990	2	3	9	N	3	3	8				-0-					
11	0		1935	-0-	1935	3928	1931	2	4	9	N	4	4	8				-0-					
12	0		1571	-0-	1571	5499	1565	2	6	9	N	5	5	8				-0-					
01	0		5494	-0-	5494	10993	5488	2	6	9	N	5	5	8				-0-					
02	2800 N		2153	-0-	-647	10346	2150	2	3	9	N	3	3	8				-0-					
03	3100 N		1898	-0-	-1202	9144	1890	2	8	9	N	7	7	8				-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
NEWELL "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1064	-0-	1064	1064	1063	2	1	9	N	1			20
11	0	1005	-0-	1005	2069	1005	2			N	-0-			20
12	0	948	-0-	948	3017	948	2			N	-0-			20
01	0	786	-0-	786	3803	786	2			N	-0-			20
02	2800 N	639	-0-	-2161	1642	639	2			N	-0-			20
03	2927 N	1285	-0-	-1642	-0-	1285	2			N	-0-			20
MARSHALL "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085														
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-
HUNTER GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164														
10	0	411	-0-	411	411	411	2			N	-0-			77
11	0	608	-0-	608	1019	608	2			N	-0-			77
12	0	558	-0-	558	1577	558	2			N	-0-			77
01	0	616	-0-	616	2193	616	2			N	-0-			77
02	2559 N	366	-0-	-2193	-0-	366	2			N	-0-			77
03	558 N	234	-0-	-324	-0-	234	2			N	-0-			77
HOLMES "S"														
WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507														
10	0	270	-0-	270	270	270	2			N	-0-			13
11	0	210	-0-	210	480	210	2			N	-0-			13
12	0	258	-0-	258	738	258	2			N	-0-			13
01	0	289	-0-	289	1027	289	2			N	-0-			13
02	1279 N	252	-0-	-1027	-0-	252	2			N	-0-			13
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			13
REED "E" GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430														
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														
10	0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			88
11	0	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			88
12	0	168	-0-	168	176	168	2			N	-0-			88
01	0	4	-0-	4	180	4	2			N	-0-			88
02	291 N	111	-0-	-180	-0-	111	2			N	-0-			88
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			88
NEWELL "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366														
10	0	96	-0-	96	96	96	2			N	-0-			58
11	0	172	-0-	172	268	172	2			N	-0-			58
12	0	480	-0-	480	748	480	2			N	-0-			58
01	0	565	-0-	565	1313	565	2			N	-0-			58
02	1773 N	460	-0-	-1313	-0-	460	2			N	-0-			58
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			58

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED							
HOLMES "S"										//CONT.// 945936							
WELL #: 3										RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9356 - 9506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	2201	-0-	2201	2201		2201 2			N	-0-					97	
11	0	2006	-0-	2006	4207		2006 2			N	-0-					97	
12	0	1760	-0-	1760	5967		1760 2			N	-0-					97	
01	0	1890	-0-	1890	7857		1890 2			N	-0-					97	
02	2800 N	810	-0-	-1990	5867		810 2			N	-0-					97	
03	3100 N	1562	-0-	-1538	4329		1562 2			N	-0-					97	
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-	
REED "E" GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368	
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	0	4097	-0-	4097	4097		4097 2			Y	-0-					11	
11	0	3963	-0-	3963	8060		3963 2			Y	-0-					11	
12	0	4130	-0-	4130	12190		4126 2	4	9	Y	-0-	4				15	
01	0	3965	-0-	3965	16155		3965 2			Y	-0-					15	
02	19867 X	3712	-0-	-16155	-0-		3712 2			Y	-0-					15	
03	4123 X	3097	-0-	-1026	-0-		3097 2			Y	-0-					15	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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-
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-
HOLMES "S"		WELL #:		5	RRCID -> 234873		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243009		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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 #: 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-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246821		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936																
EPPEES UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 248114		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 9046 - 10147								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS 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 #: 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-	
EPPEES 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-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II										WELL #: 6		RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8983 - 10119								
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-	
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		0	53	-0-	53	53		53	2							N	-0-								132	
11		0	87	-0-	87	140		87	2							N	-0-								132	
12		0	40	-0-	40	180		40	2							N	-0-								132	
01		0	180	-0-	180	360		180	2							N	-0-								132	
02	436	N	76	-0-	-360	-0-		76	2							N	-0-								132	
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-		55	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-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.																			
KING, GAIL																			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 259832			COMPL. DATE 09/04/2010			TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 1			RRCID -> 261534			COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.															
EPPEES UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	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-
MARSHALL "A"														WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302	
10	0	385	-0-	385	385	385	2						N	-0-	-0-
11	0	279	-0-	279	664	279	2						N	-0-	-0-
12	0	316	-0-	316	980	316	2						N	-0-	-0-
01	0	301	-0-	301	1281	301	2						N	-0-	-0-
02	1620 N	339	-0-	-1281	-0-	339	2						N	-0-	-0-
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2						N	-0-	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832	
10	0	283	-0-	283	283	283	2						N	-0-	-0-
11	0	298	-0-	298	581	298	2						N	-0-	-0-
12	0	538	-0-	538	1119	538	2						N	-0-	-0-
01	0	1132	-0-	1132	2251	1132	2						N	-0-	-0-
02	2800 N	654	-0-	-2146	105	654	2						N	-0-	-0-
03	416 N	311	-0-	-105	-0-	311	2						N	-0-	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821	
10	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #: 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-

OAKES, PAT GAS UNIT II				WELL #: 2		RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
EPPEES, JOHN GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402		PERF. 9224 - 9406				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	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 #:		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-
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 9090 - 10100				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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		0	3892	-0-	3892	3892		3892	2		N	-0-				20
11		0	3106	-0-	3106	6998		3106	2		N	-0-				20
12		0	3342	-0-	3342	10340		3342	2		N	-0-				20
01		0	3183	-0-	3183	13523		3183	2		N	-0-				20
02		16029 X	2506	-0-	-13523	-0-		2506	2		N	-0-				20
03		3906 X	2058	-0-	-1848	-0-		2058	2		N	-0-				20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
HUNTER GAS UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	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, NE. (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
DONIE														
WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463														
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	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-
RICE														
WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673														
10	0	658	-0-	658	658	658	2				N	-0-		-0-
11	0	635	-0-	635	1293	635	2				N	-0-		-0-
12	0	578	-0-	578	1871	578	2				N	-0-		-0-
01	0	741	-0-	741	2612	741	2				N	-0-		-0-
02	2800 N	585	-0-	-2215	397	585	2				N	-0-		-0-
03	1169 N	772	-0-	-397	-0-	772	2				N	-0-		-0-
BEN WHEELER (BACON LIME)														
ARMOR RESOURCES LLC														
MARSH, M.G.														
WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506														
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-
LANCASTER, J.K.														
WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532														
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-
LANCASTER, J.K.														
WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507														
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHERROD				07276 075 220903	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
WELL #:				1	RRCID ->	161339	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.	13045 - 13351				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
BIRCH CREEK (RODESSA) FLETCHER OPERATING, LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT				08299 700 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
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-
VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT				881167													
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-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIS													10000 075 220903	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1													RRCID -> 169108	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 14165	PERF.13941 - 14041			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	7657 #	5828	-0-	-1829	-0-	5828	2					N	-0-					-0-	
11	7410 #	6002	-0-	-1408	-0-	6002	2					N	-0-					-0-	
12	6727 #	5760	-0-	-967	-0-	5760	2					N	-0-					-0-	
01	6541 #	6225	-0-	-316	-0-	6225	2					N	-0-					-0-	
*02	6023 R	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2					N	-0-					-0-	
03	6200 #	NO RPT	-0-	-6200	-0-							N	NO RPT					-0-	
BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RILEY TRUST													10190 075 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON			
WELL #: 1													RRCID -> 156825	COMPL. DATE 07/29/1995	TOTAL DEPTH 15153	PERF.14827 - 15153			
10	34751 X	34375	-0-	-376	-0-	907	1	33468	2			N	-0-					-0-	
11	33630 X	31180	-0-	-2450	-0-	808	1	30372	2			N	-0-					-0-	
12	34813 X	27074	-0-	-7739	-0-	747	1	26327	2			N	-0-					-0-	
01	34813 X	28595	-0-	-6218	-0-	730	1	27865	2			N	-0-					-0-	
*02	31444 X	27150	-0-	-4294	-0-	27150	2					N	-0-					-0-	
03	34379 X	NO RPT	-0-	-34379	-0-							N	NO RPT					-0-	
RILEY TRUST													WELL #: 2	RRCID -> 161377	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 15560	PERF.14798 - 15035		
10	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	298	1	11010	2			N	-0-					-0-	
11	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	227	1	8520	2			N	-0-					-0-	
12	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	184	1	6472	2			N	-0-					-0-	
01	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	259	1	9879	2			N	-0-					-0-	
*02	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2					N	-0-					-0-	
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-							N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CAMP COOLEY													WELL #: 2R	RRCID -> 166005	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 15452	PERF.15040 - 15452		
10	37200 X	33925	-0-	-3275	-0-	895	1	33030	2			N	-0-					-0-	
11	34950 X	33121	-0-	-1829	-0-	858	1	32263	2			N	-0-					-0-	
12	36115 X	35007	-0-	-1108	-0-	966	1	34041	2			N	-0-					-0-	
01	33914 X	32340	-0-	-1574	-0-	825	1	31515	2			N	-0-					-0-	
*02	31689 X	31689	-0-	-0-	-0-	31689	2					N	-0-					-0-	
03	34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-							N	NO RPT					-0-	
RAND-PAULSON RILEY TRUST													WELL #: 4	RRCID -> 170391	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 16300	PERF.15697 - 16300		
10	21837 X	21837	-0-	-0-	-0-	576	1	21261	2			N	-0-					-0-	
11	20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	541	1	20341	2			N	-0-					-0-	
12	21589 X	21589	-0-	-0-	-0-	596	1	20993	2			N	-0-					-0-	
01	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	550	1	20992	2			N	-0-					-0-	
*02	19427 X	19427	-0-	-0-	-0-	19427	2					N	-0-					-0-	
03	21266 X	NO RPT	-0-	-21266	-0-							N	NO RPT					-0-	

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	3224 X	3075	-0-	-149	-0-	3075	2		N	-0-		-0-
11	3120 X	3056	-0-	-64	-0-	3056	2		N	-0-		-0-
12	3224 X	3192	-0-	-32	-0-	3192	2		N	-0-		-0-
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-		-0-
*02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	339	1	2609 2	N	-0-		-0-
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358												
10	1240 X	1109	-0-	-131	-0-	148	1	961 2	Y	-0-		10
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	322	1	958 2	Y	-0-		10
12	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	269	1	1065 2	Y	-0-		10
01	1240 X	1044	-0-	-196	-0-	201	1	843 2	Y	-0-		10
02	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	447	1	1402 2	Y	-0-		10
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT		10
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276												
10	1457 N	1077	-0-	-380	-0-	143	1	934 2	Y	-0-		-0-
11	1560 N	1331	-0-	-229	-0-	335	1	996 2	Y	-0-		-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	287	1	1137 2	Y	-0-		-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	271	1	1137 2	Y	-0-		-0-
02	1176 X	628	-0-	-548	-0-	152	1	476 2	Y	-0-		-0-
03	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT		-0-
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280												
10	713 N	480	-0-	-233	-0-	64	1	416 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-		-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	161	1	636 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	756 X	198	-0-	-558	-0-	48	1	150 2	Y	-0-		-0-
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)										CNTY: LIMESTONE									
BEEHIVE OPERATING, LLC																			
KERIS																			
WELL #: 3										RRCID -> 161233									
COMPL. DATE										CAPACITY									
N/A										TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	806 N	611	-0-	-195	-0-	81	1	530	2	Y	-0-					-0-			
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	196	1	583	2	Y	-0-					-0-			
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	165	1	655	2	Y	-0-					-0-			
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	412	2	Y	-0-					-0-			
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	141	1	444	2	Y	-0-					-0-			
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-			
WHITE										WELL #: 3									
										RRCID -> 163084									
										COMPL. DATE 04/10/1997									
										TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WILSON										WELL #: 3									
										RRCID -> 163269									
										COMPL. DATE 04/03/1997									
										TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160									
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	205	-0-	205	205	39	1	166	2	N	-0-					5			
02	14B2 EXT	457	-0-	457	662	110	1	347	2	N	-0-					5			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					5			
WILSON										WELL #: 5									
										RRCID -> 163389									
										COMPL. DATE 01/22/2001									
										TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220									
10	1054 N	934	-0-	-120	-0-	124	1	810	2	Y	-0-					8			
11	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	266	1	793	2	Y	-0-					8			
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	187	1	741	2	Y	-0-					8			
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	141	1	592	2	Y	-0-					8			
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	140	1	441	2	Y	-0-					8			
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8			
WHITE										WELL #: 6									
										RRCID -> 163741									
										COMPL. DATE 06/25/1997									
										TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205									
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	100	1	651	2	N	-0-					42			
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	60	1	180	2	N	-0-					42			
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	96	1	379	2	N	-0-					42			
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	58	1	243	2	N	-0-					42			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42			
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					42			
WHITE										WELL #: 7									
										RRCID -> 164391									
										COMPL. DATE 07/25/1997									
										TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230									
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	103	1	672	2	Y	-0-					47			
11	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	269	1	802	2	Y	-0-					47			
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	160	1	633	2	Y	-0-					47			
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	80	1	336	2	Y	-0-					47			
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	92	1	290	2	Y	-0-					47			
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					47			
KERIS										WELL #: 4									
										RRCID -> 164813									
										COMPL. DATE 08/13/1997									
										TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)														CNTY: LIMESTONE	
BEEHIVE OPERATING, LLC															
KERIS															
WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	167	1	1087	2	N	-0-			35
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	348	1	1036	2	N	-0-			35
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	252	1	996	2	N	-0-			35
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	134	1	565	2	N	-0-			35
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	311	1	976	2	N	-0-			35
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			35
WILSON														WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WILSON														WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193	
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	85	1	553	2	N	-0-			10
11	1110	N	33	-0-	-1077	-0-	8	1	25	2	N	-0-			10
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	2	N	-0-			10
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	72	1	302	2	N	-0-			10
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	193	1	606	2	N	-0-			10
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			10
KERIS														WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253	
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	173	1	1130	2	N	-0-			-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	537	1	1600	2	N	-0-			-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	408	1	1614	2	N	-0-			-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	259	1	1090	2	N	-0-			-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	514	1	1613	2	N	-0-			-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
KERIS														WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268	
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	15	1	98	2	Y	-0-			25
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	34	1	100	2	Y	-0-			25
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	31	1	121	2	Y	-0-			25
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	Y	-0-			25
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	Y	-0-			25
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			25
WILSON														WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200	
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
11	1050	N	616	-0-	-434	-0-	155	1	461	2	Y	-0-			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	65	1	255	2	Y	-0-			-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	67	1	280	2	Y	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	70	1	220	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHITE														WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212	
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	202	1	1317	2	N	-0-			8
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	327	1	975	2	N	-0-			8
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	291	1	1152	2	N	-0-			8
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	196	1	823	2	N	-0-			8
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	254	1	797	2	N	-0-			8
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)			//CONT.// 10974 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.// 061750															
KERIS			WELL #: 10			RRCID -> 215775			COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	N	-0-						13	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	31	1	92	2	N	-0-						13	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	2	N	-0-						13	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-						13	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	N	-0-						13	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT						13	
KERIS			WELL #: 11			RRCID -> 225286			COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322						
10	1209 N	806	-0-	-403	-0-	107	1	699	2	N	-0-						53	
11	1200 N	799	-0-	-401	-0-	201	1	598	2	N	-0-						53	
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	248	1	983	2	N	-0-						53	
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	109	1	459	2	N	-0-						53	
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	223	1	701	2	N	-0-						53	
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT						53	
KERIS			WELL #: 8			RRCID -> 225341			COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246						
10	589 N	453	-0-	-136	-0-	60	1	393	2	N	-0-						-0-	
11	810 N	514	-0-	-296	-0-	129	1	385	2	N	-0-						-0-	
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	888	1	709	2	N	-0-						-0-	
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	120	1	503	2	N	-0-						-0-	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	129	1	405	2	N	-0-						-0-	
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT						-0-	
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	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-	
RABALAIS, F.W. INC.			687720															
HUNT, VIRGINIA			WELL #: 1			RRCID -> 120135			COMPL. DATE 03/01/1986			TOTAL DEPTH 11782 PERF. 10457 - 10554						
10	0	1699	-0-	1699	1699	77	1	1622	2	N	-0-						-0-	
11	3000 N	1532	-0-	-1468	231	70	1	1462	2	N	-0-						-0-	
12	0	1714	-0-	1714	1945	77	1	1637	2	N	-0-						-0-	
01	3100 N	1597	-0-	-1503	442	72	1	1525	2	N	-0-						-0-	
*02	1928 N	1486	-0-	-442	-0-	67	1	1419	2	N	-0-						-0-	
*03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	70	1	1485	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	-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-	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILSON "V"		WELL #:		2	RRCID -> 170987		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 8852 - 10192	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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 "V"		WELL #:		3	RRCID -> 242999		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL	DEPTH 10468	PERF. 9028 - 10290		
10	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2		Y	-0-			47
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			47
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			47
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			47
02	T. A.	175	-0-	175	-0-	175	2		Y	-0-			47
03	T. A.	178	-0-	178	-0-	353	178	2	Y	-0-			47
XTO ENERGY INC.		945936											
BRADLEY "A"		WELL #:		2T	RRCID -> 173210		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL	DEPTH 9700	PERF. 8734 - 9604		
10	0	88	-0-	88	-0-	88	4	1	84	2	Y	-0-	25
11	0	64	-0-	64	-0-	152	4	1	60	2	Y	-0-	25
12	0	80	-0-	80	-0-	232	4	1	76	2	Y	-0-	25
01	0	96	-0-	96	-0-	328	5	1	91	2	Y	-0-	25
02	400 N	72	-0-	-328	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	25
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	25
BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL	DEPTH 9500	PERF. 7150 - 9394		
10	0	128	-0-	128	-0-	128	6	1	122	2	Y	-0-	42
11	0	87	-0-	87	-0-	215	5	1	82	2	Y	-0-	42
12	0	87	-0-	87	-0-	302	5	1	82	2	Y	-0-	42
01	0	131	-0-	131	-0-	433	6	1	125	2	Y	-0-	42
02	520 N	87	-0-	-433	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	42
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	42
BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL	DEPTH 9587	PERF. 6908 - 9446		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL	DEPTH 9525	PERF. 7100 - 9410		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)												//CONT.//		10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.												//CONT.//		945936												
BRADLEY "A"												WELL #:		6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL	DEPTH	9535	PERF.	8722	-	9367
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60						
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60						
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60						
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60						
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60						
03		T. A.		-0-	-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
10		0		98	-0-	98	98	4	1	94	2	Y		-0-						-0-						
11		0		65	-0-	65	163	4	1	61	2	Y		-0-						-0-						
12		0		80	-0-	80	243	4	1	76	2	Y		-0-						-0-						
01		0		90	-0-	90	333	4	1	86	2	Y		-0-						-0-						
02		401 N		68	-0-	-333	-0-	4	1	64	2	Y		-0-						-0-						
03		93 N		76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y		-0-						-0-						
BRADLEY "A"												WELL #:		8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL	DEPTH	9760	PERF.	8884	-	9588
10		0		122	-0-	122	122	5	1	117	2	Y		-0-						-0-						
11		0		96	-0-	96	218	6	1	90	2	Y		-0-						-0-						
12		0		125	-0-	125	343	7	1	118	2	Y		-0-						-0-						
01		0		118	-0-	118	461	6	1	112	2	Y		-0-						-0-						
02		537 N		76	-0-	-461	-0-	4	1	72	2	Y		-0-						-0-						
03		124 N		86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y		-0-						-0-						
BRADLEY "A"												WELL #:		9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL	DEPTH	9635	PERF.	8842	-	9518
10		0		83	-0-	83	83	4	1	79	2	Y		-0-						56						
11		0		62	-0-	62	145	4	1	58	2	Y		-0-						56						
12		0		64	-0-	64	209	4	1	60	2	Y		-0-						56						
01		0		71	-0-	71	280	3	1	68	2	Y		-0-						56						
02		330 N		50	-0-	-280	-0-	3	1	47	2	Y		-0-						56						
03		62 N		60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y		-0-						56						
BOX CHURCH (PETTIT)														10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
BEEHIVE OPERATING, LLC														061750												
WHITE												WELL #:		4		RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL	DEPTH	9383	PERF.	6553	-	6696
10		31 N		9	-0-	-22 B	-0-	1	1	8	2	Y		-0-						13						
11		13 N		13	-0-	-0- B	-0-	3	1	10	2	Y		-0-						13						
12		13 N		13	-0-	-0- B	-0-	3	1	10	2	Y		-0-						13						
01		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y		-0-						13						
02		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-						13						
03		13 N		NO RPT	-0-	-13 B	-0-					Y		NO RPT						13						
WHITE												WELL #:		12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	6605	-	6614
10		14B2 EXT		7	-0-	7 B	11	1	1	6	2	N		-0-						-0-						
11		14B2 EXT		5	-0-	5 B	16	1	1	4	2	N		-0-						-0-						
12		14B2 EXT		4	-0-	4 B	20	1	1	3	2	N		-0-						-0-						
01		14B2 EXT		1	-0-	1 B	21	1	2			N		-0-						-0-						
02		14B2 EXT		3	-0-	3 B	24	1	1	2	2	N		-0-						-0-						
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	24					N		NO RPT						-0-						

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750													
KERIS		WELL #:		12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6628 - 6766					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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					
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	6	1	39	2	N	-0-					27
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	14	1	40	2	N	-0-					27
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	13	1	52	2	N	-0-					27
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	16	1	66	2	N	-0-					27
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	21	1	66	2	N	-0-					27
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					27
WHITE		WELL #:		9		RRCID -> 275546		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6196 - 6242					
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE		WELL #:		5		RRCID -> 290397		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6558 - 6813					
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-
BOX CHURCH (RODESSA)		//CONT.//		10974 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750													
KERIS		WELL #:		12		RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123					
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	24	1	73	2	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
BRADLEY 'A'														
WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
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.														
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)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
WHITE														
WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925														
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	Y	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	27	1	80	2	Y	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	2	Y	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILSON														
WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012														
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	8	1	49	2	Y	-0-			17
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	30	1	90	2	Y	-0-			17
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	111	2	Y	-0-			17
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			17
WILSON														
WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219														
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	Y	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
WILSON														
WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	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-
SMITH, CHARLES														
WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138														
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WILSON														
WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WHITE														
WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088														
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-
KERIS														
WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210														
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	2	Y	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	77	1	230	2	Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	29	1	23	2	Y	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-			-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	180	1	565	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHITE														
WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WILSON														
WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146														
10	2418 X	254	-0-	-2164	-0-	34	1	220	2	N	-0-			13
11	3000 X	446	-0-	-2554	-0-	112	1	334	2	N	-0-			13
12	3100 X	363	-0-	-2737	-0-	73	1	290	2	N	-0-			13
01	3100 X	576	-0-	-2524	-0-	111	1	465	2	N	-0-			13
02	2128 X	944	-0-	-1184	-0-	228	1	716	2	N	-0-			13
03	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
WHITE		WELL #:		10	RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6924 -	6930	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILSON		WELL #:		6	RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7024 -	7044	
10	268 N		268	-0-	-0-	-0-	36	1	232 2	N	-0-		-0-
11	441 N		441	-0-	-0-	-0-	111	1	330 2	N	-0-		-0-
12	318 N		318	-0-	-0-	-0-	64	1	254 2	N	-0-		-0-
01	1196 N		1196	-0-	-0-	-0-	230	1	966 2	N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-
WILSON		WELL #:		16	RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6969 -	7084	
10	682 N		240	-0-	-442	-0-	32	1	208 2	N	-0-		-0-
11	690 N		259	-0-	-431	-0-	65	1	194 2	N	-0-		-0-
12	134 N		134	-0-	-0-	-0-	27	1	107 2	N	-0-		-0-
01	151 N		151	-0-	-0-	-0-	29	1	122 2	N	-0-		-0-
02	179 N		179	-0-	-0-	-0-	43	1	136 2	N	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
WHITE		WELL #:		15	RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6742 -	6812	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038											
JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7438 -	7456	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JACKSON		WELL #:		5	RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 -	7220	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038													
JACKSON			WELL #:		3	RRCID -> 227304			COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796	- 7226			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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			
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-
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-
BRADLEY "A"			WELL #:		5	RRCID -> 178241			COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100	- 8002			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID ->	179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 -	6876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-

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				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
MARSHALL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	119924	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	13800	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	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	8866 X	8031	-0-	-835	-0-	8031	2		N	-0-			-0-
11	8580 X	7225	-0-	-1355	-0-	7225	2		N	-0-			-0-
12	8711 X	7922	-0-	-789	-0-	7922	2		N	-0-			-0-
01	8184 X	7823	-0-	-361	-0-	7823	2		N	-0-			-0-
*02	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	152	1	7422 2	N	-0-			-0-
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-				N	NO RPT			-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC				505336									
CORBY		WELL #:		1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF. 14728 -	14804	
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				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
CORBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	15570	PERF. 15078 -	15454	
10	1302 X	1205	-0-	-97	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
11	1260 X	1164	-0-	-96	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
12	1271 X	1090	-0-	-181	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
01	1271 X	1061	-0-	-210	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
*02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	23	1	1106 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5580 X	5144	-0-	-436	-0-	5144	2			N	-0-			-0-
11	5310 X	5124	-0-	-186	-0-	5124	2			N	-0-			-0-
12	5487 X	4963	-0-	-524	-0-	4963	2			N	-0-			-0-
01	5425 X	5304	-0-	-121	-0-	5304	2			N	-0-			-0-
*02	4732 X	4664	-0-	-68	-0-	94	1	4570	2	N	-0-			-0-
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452														
10	2728 X	2159	-0-	-569	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	1876	-0-	-764	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
12	2728 X	1969	-0-	-759	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
*02	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	49	1	2403	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354														
10	10385 X	9679	-0-	-706	-0-	9679	2			N	-0-			-0-
11	9870 X	9058	-0-	-812	-0-	9058	2			N	-0-			-0-
12	9982 X	8932	-0-	-1050	-0-	8932	2			N	-0-			-0-
01	9982 X	9961	-0-	-21	-0-	9961	2			N	-0-			-0-
*02	8736 X	8345	-0-	-391	-0-	168	1	8177	2	N	-0-			-0-
03	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338														
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289														
JOHNSON AB WELL #: 1														
10	5270 X	3537	-0-	-1733	-0-	98	1	3439	2	N	-0-			-0-
11	5850 X	1836	-0-	-4014	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
12	6045 X	3439	-0-	-2606	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
01	6045 X	2373	-0-	-3672	-0-	227	1	2146	2	N	-0-			-0-
02	3556 X	1289	-0-	-2267	-0-	130	1	1159	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-

DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228														
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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//										11470 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
FLETCHER OPERATING, LLC										//CONT.// 273611								
JOHNSON AB										WELL #: 1R	RRCID -> 226938	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL	DEPTH 15912	PERF.14988	-	15246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	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-
JOHNSON, A. B.										WELL #: 5	RRCID -> 230820	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL	DEPTH 15932	PERF.15224	-	15474	
10	0	4178	-0-	4178	4178	1530	1	2648	2	N	-0-							-0-
11	0	2533	-0-	2533	6711	472	1	2061	2	N	-0-							-0-
12	0	3361	-0-	3361	10072	713	1	2648	2	N	-0-							-0-
01	0	2495	-0-	2495	12567	272	1	2223	2	N	-0-							-0-
*02	15232 X	2665	-0-	-12567	-0-	222	1	2443	2	N	-0-							-0-
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-						N	NO RPT						-0-
VALENCE OPERATING COMPANY										881167								
HILL										WELL #: 1	RRCID -> 266199	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL	DEPTH 15646	PERF.15380	-	15400	
10	3875 X	3008	-0-	-867	-0-	3008	2				N	-0-						-0-
11	3750 X	3344	-0-	-406	-0-	3344	2				N	-0-						-0-
12	3472 X	2942	-0-	-530	-0-	2942	2				N	-0-						-0-
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2				N	-0-						-0-
02	3108 X	2714	-0-	-394	-0-	2714	2				N	-0-						-0-
03	3441 X	3425	-0-	-16	-0-	3425	2				N	-0-						-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815								
UNDERWOOD										WELL #: 1	RRCID -> 232484	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.15278	-	15453	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-
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	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-						-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3				N	-0-						-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-						-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3				N	-0-						-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55	3				N	-0-						-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3				N	-0-						-0-
ELLISON GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 265325	COMPL. DATE 02/17/2011	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 8466	-	8478	
10	4650 X	3180	-0-	-1470	-0-	3132	3	48	9	N	44	173	1					143
11	4500 X	2796	-0-	-1704	-0-	2693	3	103	9	N	94							237
12	4650 X	3275	-0-	-1375	-0-	3066	3	209	9	N	190	352	1					75
01	4371 X	3633	-0-	-738	-0-	3413	3	220	9	N	200	176	1					99
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3380	3	106	9	N	96							195
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3523	3	68	9	N	62							257

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
C. W. RESOURCES, INC.				121085													
CORBY UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 194790		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12	7		-0-
01	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2022																	

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405													
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 282970		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964							
10	0	20694	-0-	20694	20694	779	1	19642	2	N	248	188	1				198
						273	9										
11	0	24073	-0-	24073	44767	754	1	23063	2	N	233	177	1				254
						256	9										
12	0	22709	-0-	22709	67476	779	1	21673	2	N	234	376	1				112
						257	9										
01	0	21570	-0-	21570	89046	779	1	20515	2	N	251	185	1				178
						276	9										
02	104096 X	15050	-0-	-89046	-0-	704	1	14101	2	N	223	193	1				208
						245	9										
03	24862 X	22503	-0-	-2359	-0-	779	1	21465	2	N	235	178	1				265
						259	9										

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 290553		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720							
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-

BARON-HARTMAN GU 1		WELL #:		5		RRCID -> 294118		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10997							
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50						-0-
10	0	2735	-0-	2735	2735	2732	2		3	9	N	3	23	1			27
11	0	2629	-0-	2629	5364	2562	2		67	9	N	61					30
12	0	3443	-0-	3443	8807	3337	2		106	9	N	96					91
*01	12064 X	3257	-0-	-8807	-0-	3106	2		151	9	N	137					187
02	3136 X	2753	-0-	-383	-0-	2742	2		11	9	N	10	140	1			324
*03	3472 X	2501	-0-	-971	-0-	2501	2				N	-0-					194

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-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2023 - WELL PLUGGED 3/4/2023																	

BRANTON (RODESSA)			//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY					881167										
RUSSELL "A"					WELL #:	6	RRCID -> 262620	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8654	- 10133				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-
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				
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-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	34			148
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			148
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			148
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			148

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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	14B DENY	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	14273 X	4863	-0-	-9410	-0-	4863	3				N	-0-			-0-
11	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3				N	-0-			-0-
12	2511 X	2460	-0-	-51	-0-	2460	3				N	-0-			-0-
01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3				N	-0-			-0-
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3				N	-0-			-0-
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3				N	-0-			-0-
WINDSOR COUSINS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12508 - 12750			
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3				N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3				N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-			-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3				N	-0-			-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURLERSON HILL (PETTIT) HRB OPERATING COMPANY, INC. BURLERSON HILL GAS UNIT 1														13620 400 NON-ASSOCIATED 407764 WELL #: 1				EXEMPT CNTY: FREESTONE										
														RRCID -> 060406				COMPL. DATE 11/20/1974	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 8738 - 8876								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	EOM BALANCE				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							18				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							18				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							18				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							18				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							18				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							18				
VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C., JR. UNIT														881167 WELL #: 2				RRCID -> 103683				COMPL. DATE 10/19/1982	TOTAL DEPTH 14100	PERF. 9114 - 9133				
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			Y	-0-							53				
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			Y	-0-							53				
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			Y	-0-							53				
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			Y	-0-							53				
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			Y	-0-							53				
03	186	N	24	-0-	-162	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			Y	-0-							53				
BURLERSON HILL, E. (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C.														13621 200 NON-ASSOCIATED 881167 WELL #: 1				CAPACITY RRCID -> 090649				COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 16108	PERF. 9225 - 14254	CNTY: FREESTONE			
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			Y	-0-							53				
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			Y	-0-							53				
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			Y	-0-							53				
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			Y	-0-							53				
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			Y	-0-							53				
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			Y	-0-							53				
KILLAM & HURD GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 096666				COMPL. DATE 10/22/1980	TOTAL DEPTH 16200	PERF. 14281 - 14329				
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-			N	-0-							3				
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			N	-0-							3				
12	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			N	-0-							3				
01	2356	N	1749	-0-	-607	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			N	-0-							3				
02	1596	N	1382	-0-	-214	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			N	-0-							3				
03	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			N	-0-							3				
COLLINS "A"														WELL #: 1				RRCID -> 247476				COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 14592 - 15424				
10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	-0-	5780	2			Y	-0-			Y	-0-							-0-				
11	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	-0-	5740	2			Y	-0-			Y	-0-							-0-				
12	5766	X	5265	-0-	-501	-0-	-0-	5265	2			Y	-0-			Y	-0-							-0-				
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	-0-	6048	2			Y	-0-			Y	-0-							-0-				
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-			Y	-0-							-0-				
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	-0-	6126	2			Y	-0-			Y	-0-							-0-				
DUNLAP "A"														WELL #: 1				RRCID -> 254730				COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 15078	PERF. 13870 - 14776				
10	6696	X	6082	-0-	-614	-0-	-0-	6082	2			Y	-0-			Y	-0-							14				
11	6180	X	6010	-0-	-170	-0-	-0-	6010	2			Y	-0-			Y	-0-							14				
12	6541	X	5357	-0-	-1184	-0-	-0-	5357	2			Y	-0-			Y	-0-							14				
01	6541	X	6098	-0-	-443	-0-	-0-	6098	2			Y	-0-			Y	-0-							14				
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-			Y	-0-							14				
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	-0-	6041	2			Y	-0-			Y	-0-							14				

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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	
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-
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CALVERT (COTTON VALLEY)										14922 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.										945936					
LUTZ, N. R. LEASE										WELL #: 2	RRCID -> 251694	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 14420	PERF.11406 - 13834	
10		0	360	-0-	360	B	360	360	2	N	-0-				-0-
11		0	706	-0-	706	B	1066	706	2	N	-0-				-0-
12		0	741	-0-	741	B	1807	741	2	N	-0-				-0-
01		0	903	-0-	903	B	2710	903	2	N	-0-				-0-
02	3120	X	410	-0-	-2710	B	-0-	410	2	N	-0-				-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	2	N	-0-				-0-
MOODY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 1	RRCID -> 252028	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11442 - 13562	
10		0	2793	-0-	2793	B	2793	2793	2	N	-0-				-0-
11		0	2800	-0-	2800	B	5593	2800	2	N	-0-				-0-
12		0	2952	-0-	2952	B	8545	2952	2	N	-0-				-0-
01		0	3182	-0-	3182	B	11727	3182	2	N	-0-				-0-
02	14609	X	2882	-0-	-11727	B	-0-	2882	2	N	-0-				-0-
03	2759	N	2744	-0-	-15	B	-0-	2744	2	N	-0-				-0-
MOSS GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 252060	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10707 - 11492	
10		0	219	-0-	219	B	219	219	2	N	-0-				-0-
11		0	106	-0-	106	B	325	106	2	N	-0-				-0-
12		0	184	-0-	184	B	509	184	2	N	-0-				-0-
01		0	156	-0-	156	B	665	156	2	N	-0-				-0-
02	871	N	206	-0-	-665	B	-0-	206	2	N	-0-				-0-
03	186	N	135	-0-	-51	B	-0-	135	2	N	-0-				-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
WIESE														
WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	0	380	-0-	380 B	380	380	380	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	423	-0-	423 B	803	423	423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	307	-0-	307 B	1110	307	307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	298	-0-	298 B	1408	298	298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1601 N	193	-0-	-1408 B	-0-	193	193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556														
10	0	2003	-0-	2003 B	2003	2003	2003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1869	-0-	1869 B	3872	1869	1869	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1994	-0-	1994 B	5866	1994	1994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	2049	-0-	2049 B	7915	2049	2049	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9668 X	1753	-0-	-7915 B	-0-	1753	1753	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1984 N	1948	-0-	-36 B	-0-	1948	1948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230														
10	0	886	-0-	886 B	886	886	886	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	901	-0-	901 B	1787	901	901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	642	-0-	642 B	2429	642	642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	656	-0-	656 B	3085	656	656	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3968 X	883	-0-	-3085 B	-0-	883	883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	651	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096														
10	0	995	-0-	995 B	995	995	995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	803	-0-	803 B	1798	803	803	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	838	-0-	838 B	2636	838	838	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1211	-0-	1211 B	3847	1211	1211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4597 X	750	-0-	-3847 B	-0-	750	750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	837 N	804	-0-	-33 B	-0-	804	804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952														
10	0	373	-0-	373 B	373	373	373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	342	-0-	342 B	715	342	342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	557	-0-	557 B	1272	557	557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	518	-0-	518 B	1790	518	518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2307 N	517	-0-	-1790 B	-0-	517	517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512	512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644														
10	0	290	-0-	290 B	290	290	290	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	234	-0-	234 B	524	234	234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	444	-0-	444 B	968	444	444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	557	-0-	557 B	1525	557	557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1833 N	308	-0-	-1525 B	-0-	308	308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552														
10	0	245	-0-	245 B	245	245	245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	186	-0-	186 B	431	186	186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	217	-0-	217 B	648	217	217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	246	-0-	246 B	894	246	246	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1278 N	384	-0-	-894 B	-0-	384	384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132	132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	244	-0-	244	B	244	244	2	N	-0-				-0-
11	0	254	-0-	254	B	498	254	2	N	-0-				-0-
12	0	277	-0-	277	B	775	277	2	N	-0-				-0-
01	0	234	-0-	234	B	1009	234	2	N	-0-				-0-
02	1337 N	328	-0-	-1009	B	-0-	328	2	N	-0-				-0-
03	279 N	221	-0-	-58	B	-0-	221	2	N	-0-				-0-
CALVERT (PETERSON-BRIGGS)														
ARBOL RESOURCES, INC.														
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT														
WELL #: 028726 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				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)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
HULSEY ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14589 - 14734														
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-				-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-				-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-				-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-				-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	38	1	230 2	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)														
GOLDSTON OIL CORPORATION														
CARTER-BLOXOM UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11304 - 11488														
10	0	21511	-0-	21511	21511	21511	3		N	-0-				148
11	0	21126	-0-	21126	42637	21126	3		N	-0-				148
12	0	23884	-0-	23884	66521	23884	3		N	-0-				148
01	0	25116	-0-	25116	91637	25086	3	30 9	N	27				175
02	107792 X	16155	-0-	-91637	-0-	16124	3	31 9	N	28	184 1			19
03	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	26978	3	53 9	N	48				67
CENTERVILLE, SE.														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
RON JACKSON														
WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411														
10	3100 N	983	-0-	-2117	13809	129	1	854 2	N	-0-				66
11	3000 N	1519	-0-	-1481	12328	179	1	1340 2	N	-0-				66
12	3100 N	1444	-0-	-1656	10672	188	1	1256 2	N	-0-				66
01	3100 N	1477	-0-	-1623	9049	213	1	1264 2	N	-0-				66
02	2800 N	1116	-0-	-1684	7365	181	1	935 2	N	-0-				66
03	3100 N	1245	-0-	-1855	5510	178	1	1067 2	N	-0-				66

CENTERVILLE, SE. SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.													//CONT.//		16705 500 809936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LEON			
													WELL #:		2		RRCID -> 088853		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6480 - 6490			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
*10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	1424	2	N	-0-					5								
*11	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	198	1	1482	2	N	-0-					5								
*12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	1287	2	N	-0-					46								
*01	1643 N	1264	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					46								
*02	1568 N	1062	-0-	-506	-0-	-0-	-0-	172	1	890	2	N	-0-					46								
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	1328	2	N	-0-					46								

ALBRECHT, M.													WELL #:		3		RRCID -> 092742		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6497 - 6505			

*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	370	2	N	-0-					5								
*11	420 N	399	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	47	1	352	2	N	-0-					5								
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	358	2	N	-0-					16								
*01	434 N	418	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					16								
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	320	2	N	-0-					16								
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	371	2	N	-0-					16								

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) MOSAIC TEXAS LLC CARROLL, INA K. -B-													17427 500 589983		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO					
													WELL #:		1		RRCID -> 137077		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9740 - 9992			
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	1			-0-								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								

CARROLL, INA K. -C-													WELL #:		1		RRCID -> 137078		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9875 - 10035			

10	14B DENY	187	-0-	187	-0-	816	-0-	187	3			Y	-0-					60								
11	14B DENY	105	-0-	105	-0-	921	-0-	105	3			Y	-0-					60								
12	H15 VIOL	93	-0-	93	-0-	1014	-0-	93	3			Y	-0-					60								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1014	-0-					Y	NO RPT					60								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1014	-0-					Y	NO RPT					60								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1014	-0-					Y	NO RPT					60								

CLARK, DOROTHY -C-													WELL #:		1		RRCID -> 138389		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 9600 - 9756			

10	14B DENY	1309	-0-	1309	-0-	12885	-0-	1309	3			Y	-0-					56								
11	14B DENY	735	-0-	735	-0-	13620	-0-	735	3			Y	-0-					56								
12	H15 VIOL	651	-0-	651	-0-	14271	-0-	651	3			Y	-0-					56								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14271	-0-					Y	NO RPT					56								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14271	-0-					Y	NO RPT					56								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14271	-0-					Y	NO RPT					56								

XTO ENERGY INC. EMERSON GAS UNIT I													945936								CNTY: LEON					
													WELL #:		1		RRCID -> 217965		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10695		PERF.10411 - 10506			

10	0	720	-0-	720	-0-	720	-0-	31	1	689	2	N	-0-					114								
11	0	1070	-0-	1070	-0-	1790	-0-	46	1	1024	2	N	-0-					114								
12	0	698	-0-	698	-0-	2488	-0-	30	1	668	2	N	-0-					114								
01	0	805	-0-	805	-0-	3293	-0-	35	1	770	2	N	-0-					114								
02	2800 N	735	-0-	-2065	-0-	1228	-0-	32	1	703	2	N	-0-					114								
03	2196 N	968	-0-	-1228	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	N	-0-	197	181	1		130								

217 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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1793	-0-	-0-	1793	1793		77	1	1716	2	N	-0-							25
11	0	1369	-0-	-0-	1369	3162		59	1	1310	2	N	-0-							25
12	0	1172	-0-	-0-	1172	4334		50	1	1122	2	N	-0-							25
01	0	1305	-0-	-0-	1305	5639		56	1	1249	2	N	-0-							25
02	2800 N	1276	-0-	-0-	-1524	4115		55	1	1221	2	N	-0-							25
03	3100 N	1472	-0-	-0-	-1628	2487		52	1	1150	2	N	-0-			178	1			92
								270	9											
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-	-0-						N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	0	902	-0-	-0-	902	902		39	1	863	2	N	-0-							50
11	0	1110	-0-	-0-	1110	2012		48	1	1062	2	N	-0-							50
12	0	611	-0-	-0-	611	2623		26	1	585	2	N	-0-							50
01	0	884	-0-	-0-	884	3507		38	1	846	2	N	-0-							50
02	2800 N	1381	-0-	-0-	-1419	2088		59	1	1322	2	N	-0-							50
03	3100 N	1119	-0-	-0-	-1981	107		48	1	1071	2	N	-0-							50
KEMOTTE ACRES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10451 - 10695		
10	0	39	-0-	-0-	39	39		2	1	37	2	N	-0-							158
11	0	4	-0-	-0-	4	43		4	2			N	-0-							158
12	0	7	-0-	-0-	7	50		7	2			N	-0-							158
01	0	33	-0-	-0-	33	83		1	1	32	2	N	-0-							158
02	104 N	21	-0-	-0-	-83	-0-		1	1	20	2	N	-0-							158
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	37	2	N	-0-							158
WHEELER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10423 - 10620		
10	0	115	-0-	-0-	115	115		5	1	110	2	N	-0-							118
11	0	112	-0-	-0-	112	227		5	1	107	2	N	-0-							118
12	0	38	-0-	-0-	38	265		2	1	36	2	N	-0-							118
01	0	100	-0-	-0-	100	365		4	1	96	2	N	-0-							118
02	470 N	105	-0-	-0-	-365	-0-		5	1	100	2	N	-0-							118
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	84	2	N	-0-							118
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-	-0-						N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)													CNTY: NAVARRO	
XTO ENERGY INC.														
PILLANS GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 241811														
COMPL. DATE 08/02/2008														
TOTAL DEPTH 10750													PERF. 10351 - 10506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1164	-0-	1164	1164	50	1	1114	2	N	-0-			125
11	0	952	-0-	952	2116	41	1	911	2	N	-0-			125
12	0	714	-0-	714	2830	31	1	683	2	N	-0-			125
01	0	1082	-0-	1082	3912	47	1	1035	2	N	-0-			125
02	2800 N	983	-0-	-1817	2095	42	1	941	2	N	-0-			125
03	3100 N	1030	-0-	-2070	25	44	1	986	2	N	-0-			125
WATKINS GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 245128														
COMPL. DATE 06/14/2009														
TOTAL DEPTH 10087													PERF. 9615 - 9875	
10	0	459	-0-	459	459	15	1	444	2	N	-0-			-0-
11	0	597	-0-	597	1056	18	1	579	2	N	-0-			-0-
12	0	271	-0-	271	1327	13	1	258	2	N	-0-			-0-
01	0	229	-0-	229	1556	7	1	222	2	N	-0-			-0-
02	1706 N	150	-0-	-1556	-0-	5	1	145	2	N	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	N	-0-			-0-
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 251027														
COMPL. DATE 04/28/2009														
TOTAL DEPTH 10760													PERF. 10282 - 10428	
10	0	3202	-0-	3202	3202	130	1	2896	2	N	160			247
						176	9							
11	0	1626	-0-	1626	4828	70	1	1556	2	N	-0-			247
12	0	1009	-0-	1009	5837	43	1	966	2	N	-0-			247
01	0	1228	-0-	1228	7065	44	1	968	2	N	196	196 1		247
						216	9							
02	8320 X	1255	-0-	-7065	-0-	54	1	1201	2	N	-0-			247
03	1953 X	1558	-0-	-395	-0-	67	1	1491	2	N	-0-			247
CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)													CNTY: NAVARRO	
MOSAIC TEXAS LLC														
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 122431														
COMPL. DATE 08/03/1986														
TOTAL DEPTH 10200													PERF. 6967 - 6987	
10	14B DENY	101	-0-	101	1526	101	3			N	-0-			25
11	14B DENY	117	-0-	117	1643	117	3			N	-0-			25
12	H15 VIOL	117	-0-	117	1760	117	3			N	-0-			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT			25
CHENEYBORO, SW. (9585)													CNTY: FREESTONE	
ALARON ENERGY, INC.														
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-

CHENEYBORO, SW. (9585)				//CONT.//	17429 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FREESTONE				
MOSAIC TEXAS LLC					589983													
HORN, MARY UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	091126	COMPL. DATE	12/06/1980	TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9938	-	10147				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	101	-0-	101	1548		101 3			N	-0-						74
11	14B	DENY	117	-0-	117	1665		117 3			N	-0-						74
12	H15	VIOL	117	-0-	117	1782		117 3			N	-0-						74
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT						74
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT						74
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT						74
SMITH, T. E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	097461	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9571	-	9850				
10	14B	DENY	101	-0-	101	1548		101 3			N	-0-						40
11	14B	DENY	117	-0-	117	1665		117 3			N	-0-						40
12	14B	DENY	117	-0-	117	1782		117 3			N	-0-						40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT						40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT						40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT						40
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-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC					100351													
MUZYKA, LOUIS				WELL #:	1	RRCID ->	221451	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH 7913	PERF. 8200	-	10166				
10	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
11	0	N	3271	-0-	3271	-0-	3271 2				N	-0-						42
12	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2				N	-0-						42
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2				N	-0-						42
*02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2				N	-0-						42
*03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2				N	-0-						42
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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON							
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986													
BROWN, E.		WELL #: 1		RRCID -> 191662		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
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-
MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296		PERF. 6915 - 7036						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2023																
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7300 - 9602						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 6775 - 7012						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
GOEX				WELL #:	1	RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MIZE FAMILY				WELL #:	9H	RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7061 - 7287					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
UPP OPERATING, LLC				875310													
ROTEN				WELL #:	1H	RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8800 - 10195					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
COMO (GLOYD)				19947 142	ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
HODNETT				WELL #:	1	RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8022 - 8033					
10	0	416	-0-	416	893	307	1	109	9	Y	99	62	1			196	
11	0	548	-0-	548	1441	450	1	98	9	Y	89	141	1			144	
12	0	465	-0-	465	1906	363	1	102	9	Y	93	63	1			174	
01	0	577	-0-	577	2483	483	1	94	9	Y	85	67	1			192	
02	2483 N	-0-	-0-	-2483	-0-					Y	88	217	1			63	
03	465 N	341	-0-	-124	-0-	247	1	94	9	Y	85					148	
MCGEE				WELL #:	1	RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 8036 - 8046					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107	

COMO (GLOYD)		//CONT.//		19947 142	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID -> 277648		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 12947		PERF. 7910 - 8027				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 N	831	-0-	-37	-0-		22 1	726 2	N		75				113
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-		83 9	727 2	N		75	142 1			46
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-		23 1	88 9	N		80				126
01	837 N	821	-0-	-16	-0-		83 9	84 9	N		76	151 1			51
02	784 N	767	-0-	-17	-0-		728 2	662 2	N		77				128
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-		737 2								203
							20 1								
							85 9								
							22 1	754 2	N		75				
							83 9								

COMO (RODESSA HILL, L.O.)				19947 426	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
WHEELER UNIT		WELL #:		1X	RRCID -> 280050		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7934 - 8144				
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-

SCHLACHTER, D. A.		WELL #:		1	RRCID -> 291208		COMPL. DATE 05/25/2021		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 7773 - 7829				
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)				20930 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
COTROPIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 196396		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 16421		PERF.15834 - 16018				
10	0	42236	-0-	42236	42236	2041	1	40195	2	N	-0-				-0-
11	0	39883	-0-	39883	82119	1982	1	37901	2	N	-0-				-0-
12	0	43481	-0-	43481	125600	2169	1	41312	2	N	-0-				-0-
01	0	37120	-0-	37120	162720	2142	1	34978	2	N	-0-				-0-
02	201490	30977	-0-	-170513	-0-	1921	1	29056	2	N	-0-				-0-
03	25668	14071	-0-	-11597	-0-	1196	1	12875	2	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-				-0-
11	3270 #	-0-	-0-	-3270	-0-						N	-0-				-0-
12	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3				N	-0-				-0-
11	630 N	413	-0-	-217	-0-	413	3				N	-0-				-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3				N	-0-				-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3				N	-0-				-0-
02	392 N	356	-0-	-36	-0-	356	3				N	-0-				-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3				N	-0-				-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC													189405			
EVANS, A. O. JR. GU													WELL #: 1	RRCID -> 173020	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362
10	0	2178	-0-	2178	2178	115	1	2063	2	Y		-0-				-0-
11	0	2127	-0-	2127	4305	110	1	2017	2	Y		-0-				-0-
12	0	2135	-0-	2135	6440	118	1	2017	2	Y		-0-				-0-
01	0	2011	-0-	2011	8451	111	1	1900	2	Y		-0-				-0-
02	9904 X	1453	-0-	-8451	-0-	83	1	1370	2	Y		-0-				-0-
03	2201 X	1376	-0-	-825	-0-	76	1	1300	2	Y		-0-				-0-
EVANS, A. O. JR. GU													WELL #: 2	RRCID -> 174109	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268
10	0	1392	-0-	1392	1392	73	1	1319	2	Y		-0-				-0-
11	0	2826	-0-	2826	4218	147	1	2679	2	Y		-0-				-0-
12	0	2179	-0-	2179	6397	121	1	2058	2	Y		-0-				-0-
01	0	1972	-0-	1972	8369	109	1	1863	2	Y		-0-				-0-
02	2800 N	1823	-0-	-977	7392	104	1	1719	2	Y		-0-				-0-
03	3100 N	1976	-0-	-1124	6268	109	1	1867	2	Y		-0-				-0-
EVANS, A. O. JR. GU													WELL #: 4	RRCID -> 175244	COMPL. DATE 09/25/1999	TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199
10	0	2241	-0-	2241	2241	118	1	2123	2	Y		-0-	4	1		-0-
11	0	2255	-0-	2255	4496	117	1	2138	2	Y		-0-				-0-
12	0	2110	-0-	2110	6606	117	1	1993	2	Y		-0-				-0-
01	0	1612	-0-	1612	8218	89	1	1523	2	Y		-0-				-0-
02	10795 X	2577	-0-	-8218	-0-	147	1	2430	2	Y		-0-				-0-
03	3100 N	3291	-0-	191	191	181	1	3110	2	Y		-0-				-0-
EVANS, A. O. JR. GU													WELL #: 5	RRCID -> 175315	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212
10	0	2174	-0-	2174	2174	115	1	2059	2	Y		-0-				1
11	3000 N	2101	-0-	-899	1275	109	1	1992	2	Y		-0-				1
12	3100 N	2024	-0-	-1076	199	112	1	1912	2	Y		-0-				1
01	1900 N	1701	-0-	-199	-0-	94	1	1607	2	Y		-0-				1
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	112	1	1849	2	Y		-0-				1
*03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	127	1	2190	2	Y		-0-				1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405										
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	3	RRCID ->	176132	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.11964	- 12236	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	1604	-0-	1604	1604		85	1	1519	2	Y	-0-			1
11	3000 N	1488	-0-	-1512	92		77	1	1411	2	Y	-0-			1
12	1696 N	1604	-0-	-92	-0-		89	1	1515	2	Y	-0-			1
01	1612 N	1578	-0-	-34	-0-		87	1	1491	2	Y	-0-			1
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		81	1	1347	2	Y	-0-			1
*03	1550 N	1196	-0-	-354	-0-		66	1	1130	2	Y	-0-			1
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	6	RRCID ->	176134	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	1260	-0-	1260	1260		66	1	1194	2	Y	-0-			1
11	2187 N	927	-0-	-1260	-0-		48	1	879	2	Y	-0-			1
12	1209 N	792	-0-	-417	-0-		44	1	748	2	Y	-0-			1
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		91	1	1551	2	Y	-0-			1
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		88	1	1465	2	Y	-0-			1
*03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		91	1	1565	2	Y	-0-			1
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	7	RRCID ->	177742	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.11970	- 12228	
10	0	2610	-0-	2610	2610		138	1	2472	2	Y	-0-	4	1	-0-
11	0	3101	-0-	3101	5711		161	1	2940	2	Y	-0-			-0-
12	0	2676	-0-	2676	8387		148	1	2528	2	Y	-0-			-0-
01	0	2077	-0-	2077	10464		115	1	1962	2	Y	-0-			-0-
02	12634 X	2170	-0-	-10464	-0-		124	1	2046	2	Y	-0-			-0-
03	2015 X	1266	-0-	-749	-0-		70	1	1196	2	Y	-0-			-0-
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	9	RRCID ->	179693	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11998	- 12260	
10	0	1192	-0-	1192	1192		63	1	1129	2	Y	-0-			-0-
11	0	1393	-0-	1393	2585		72	1	1321	2	Y	-0-			-0-
12	0	351	-0-	351	2936		19	1	332	2	Y	-0-			-0-
01	0	1817	-0-	1817	4753		101	1	1716	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1249	-0-	-1551	3202		71	1	1178	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1098	-0-	-2002	1200		60	1	1038	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	0	1366	-0-	1366	1366		72	1	1294	2	Y	-0-			-0-
11	0	1300	-0-	1300	2666		67	1	1233	2	Y	-0-			-0-
12	0	1326	-0-	1326	3992		74	1	1252	2	Y	-0-			-0-
01	0	1314	-0-	1314	5306		73	1	1241	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1139	-0-	-1661	3645		65	1	1074	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1275	-0-	-1825	1820		70	1	1205	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	10	RRCID ->	186126	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11971	- 12212	
10	0	1951	-0-	1951	1951		103	1	1848	2	Y	-0-	43	1	-0-
11	0	1949	-0-	1949	3900		101	1	1848	2	Y	-0-			-0-
12	0	1965	-0-	1965	5865		109	1	1856	2	Y	-0-			-0-
01	0	1910	-0-	1910	7775		106	1	1804	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	286	-0-	-2514	5261		16	1	270	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	112	-0-	-2988	2273		6	1	106	2	Y	-0-			-0-
WILBURN				WELL #:	1	RRCID ->	191499	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12106	- 12948	
10	0	2302	-0-	2302	2302		121	1	2181	2	Y	-0-			-0-
11	0	2144	-0-	2144	4446		111	1	2033	2	Y	-0-			-0-
12	0	2122	-0-	2122	6568		118	1	2004	2	Y	-0-			-0-
01	0	2239	-0-	2239	8807		124	1	2115	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1974	-0-	-826	7981		112	1	1862	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2255	-0-	-845	7136		124	1	2131	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
WILBURN														
//CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 189405														
WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	0	2496	-0-	2496	2496	132	1	2364	2	Y	-0-			-0-
11	0	2624	-0-	2624	5120	136	1	2488	2	Y	-0-			-0-
12	0	1952	-0-	1952	7072	108	1	1844	2	Y	-0-			-0-
01	0	4319	-0-	4319	11391	239	1	4080	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2464	-0-	-336	11055	140	1	2324	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3733	-0-	633	11688	205	1	3528	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR														
WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273														
10	0	10204	-0-	10204	19975	524	1	9407	2	N	248	85	1	213
						273	9							
11	0	8912	-0-	8912	28887	462	1	8450	2	N	-0-			213
12	0	6511	-0-	6511	35398	361	1	6150	2	N	-0-			213
01	0	7311	-0-	7311	42709	405	1	6904	2	N	2	30	1	185
						2	9							
02	49110 X	6401	-0-	-42709	-0-	365	1	6036	2	N	-0-			185
*03	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	370	1	6367	2	N	-0-			185

WILBURN														
WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896														
10	0	1803	-0-	1803	1803	95	1	1708	2	N	-0-			-0-
11	0	1755	-0-	1755	3558	91	1	1664	2	N	-0-			-0-
12	0	1890	-0-	1890	5448	105	1	1785	2	N	-0-			-0-
01	0	1713	-0-	1713	7161	95	1	1618	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1622	-0-	-1178	5983	92	1	1530	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1773	-0-	-1327	4656	97	1	1676	2	N	-0-			-0-

WILBURN														
WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915														
10	0	3761	-0-	3761	3761	198	1	3563	2	Y	-0-			-0-
11	0	3977	-0-	3977	7738	206	1	3771	2	Y	-0-			-0-
12	0	3840	-0-	3840	11578	213	1	3627	2	Y	-0-			-0-
01	0	4032	-0-	4032	15610	223	1	3809	2	Y	-0-			-0-
02	19320 X	3710	-0-	-15610	-0-	211	1	3499	2	Y	-0-			-0-
03	3999 X	3879	-0-	-120	-0-	213	1	3666	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU														
WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150														
10	0	1276	-0-	1276	1276	67	1	1209	2	Y	-0-	4	1	-0-
11	0	951	-0-	951	2227	49	1	902	2	Y	-0-			-0-
12	0	818	-0-	818	3045	45	1	773	2	Y	-0-			-0-
01	0	1115	-0-	1115	4160	62	1	1053	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1137	-0-	-1663	2497	65	1	1072	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1017	-0-	-2083	414	56	1	961	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU														
WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210														
10	0	1267	-0-	1267	1267	67	1	1200	2	Y	-0-			-0-
11	0	1206	-0-	1206	2473	63	1	1143	2	Y	-0-			-0-
12	0	871	-0-	871	3344	48	1	823	2	Y	-0-			-0-
01	0	678	-0-	678	4022	38	1	640	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3397	-0-	597	4619	194	1	3203	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	4000	-0-	900	5519	220	1	3780	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405												
WILBURN				WELL #:	5	RRCID -> 200729		COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12154	-	12922		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		1385	-0-		1385		1385		73	1	1312	2	Y	-0-		-0-
11	0		1366	-0-		1366		2751		71	1	1295	2	Y	-0-		-0-
12	0		1421	-0-		1421		4172		79	1	1342	2	Y	-0-		-0-
01	0		1384	-0-		1384		5556		77	1	1307	2	Y	-0-		-0-
02	2800	N	1093	-0-		-1707		3849		62	1	1031	2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	1091	-0-		-2009		1840		60	1	1031	2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	17	RRCID -> 201094		COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12007	-	12936	
10	0		2861	-0-		2861		2861		151	1	2710	2	Y	-0-		-0-
11	0		2826	-0-		2826		5687		147	1	2679	2	Y	-0-		-0-
12	0		2433	-0-		2433		8120		135	1	2298	2	Y	-0-		-0-
01	0		2474	-0-		2474		10594		137	1	2337	2	Y	-0-		-0-
02	12562	X	1968	-0-		-10594		-0-		112	1	1856	2	Y	-0-		-0-
03	2914	X	984	-0-		-1930		-0-		54	1	930	2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	14	RRCID -> 201222		COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.12043	-	12308	
10	0		1541	-0-		1541		1541		81	1	1460	2	Y	-0-		1
11	2664	N	1123	-0-		-1541		-0-		58	1	1065	2	Y	-0-		1
12	1302	N	1262	-0-		-40		-0-		70	1	1192	2	Y	-0-		1
01	1364	N	952	-0-		-412		-0-		53	1	899	2	Y	-0-		1
02	1036	N	921	-0-		-115		-0-		52	1	869	2	Y	-0-		1
*03	1240	N	876	-0-		-364		-0-		48	1	828	2	Y	-0-		1

EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	18	RRCID -> 202253		COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL	DEPTH	12408	PERF.11944	-	12240	
10	0		1120	-0-		1120		1120		59	1	1061	2	Y	-0-		-0-
11	0		772	-0-		772		1892		40	1	732	2	Y	-0-		-0-
12	0		1249	-0-		1249		3141		69	1	1180	2	Y	-0-		-0-
01	0		1003	-0-		1003		4144		56	1	947	2	Y	-0-		-0-
02	2800	N	995	-0-		-1805		2339		57	1	938	2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	1080	-0-		-2020		319		59	1	1021	2	Y	-0-		-0-

WILBURN					WELL #:	7	RRCID -> 203161		COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.12154	-	12285	
10	0		1412	-0-		1412		1412		74	1	1338	2	Y	-0-	10 1	-0-
11	0		1226	-0-		1226		2638		64	1	1162	2	Y	-0-		-0-
12	0		2679	-0-		2679		5317		149	1	2530	2	Y	-0-		-0-
01	0		2336	-0-		2336		7653		129	1	2207	2	Y	-0-		-0-
02	2800	N	1985	-0-		-815		6838		113	1	1872	2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	2148	-0-		-952		5886		118	1	2030	2	Y	-0-		-0-

WILBURN					WELL #:	11	RRCID -> 215750		COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12188	-	12228	
10	0		1666	-0-		1666		1666		88	1	1578	2	Y	-0-		-0-
11	0		2028	-0-		2028		3694		105	1	1923	2	Y	-0-		-0-
12	0		1288	-0-		1288		4982		71	1	1217	2	Y	-0-		-0-
01	0		2163	-0-		2163		7145		120	1	2043	2	Y	-0-		-0-
02	2800	N	2143	-0-		-657		6488		122	1	2021	2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	2256	-0-		-844		5644		124	1	2132	2	Y	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.					WELL #:	1	RRCID -> 215780		COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.12027	-	12338	
10	0		1402	-0-		1402		1402		74	1	1328	2	N	-0-		80
11	0		1341	-0-		1341		2743		70	1	1271	2	N	-0-		80
12	0		1436	-0-		1436		4179		80	1	1356	2	N	-0-		80
01	0		1306	-0-		1306		5485		72	1	1234	2	N	-0-		80
02	2800	N	883	-0-		-1917		3568		50	1	833	2	N	-0-		80
03	3100	N	1414	-0-		-1686		1882		78	1	1336	2	N	-0-		80

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405													
WILBURN				WELL #:	12	RRCID -> 216679		COMPL.	DATE	06/22/2005	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12138	- 12182			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		571	-0-		571		571		30	1	541	2	Y	-0-			-0-
11	0		519	-0-		519		1090		27	1	492	2	Y	-0-			-0-
12	0		509	-0-		509		1599		28	1	481	2	Y	-0-			-0-
01	0		263	-0-		263		1862		15	1	248	2	Y	-0-			-0-
02	2424	N	562	-0-		-1862		-0-		32	1	530	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	620	-0-		-0-		-0-		34	1	586	2	Y	-0-			-0-
WILBURN					WELL #:	10	RRCID -> 217636		COMPL.	DATE	07/27/2005	TOTAL	DEPTH	12379	PERF.12224	- 12248		
10	0		2405	-0-		2405		2405		127	1	2278	2	Y	-0-			-0-
11	0		2503	-0-		2503		4908		130	1	2373	2	Y	-0-			-0-
12	0		2733	-0-		2733		7641		152	1	2581	2	Y	-0-			-0-
01	0		2502	-0-		2502		10143		139	1	2363	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1997	-0-		-803		9340		114	1	1883	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2108	-0-		-992		8348		116	1	1992	2	Y	-0-			-0-
DANIEL, PETER EST.					WELL #:	2	RRCID -> 217847		COMPL.	DATE	09/05/2005	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.12202	- 12302		
10	0		1728	-0-		1728		1728		91	1	1637	2	N	-0-			17
11	0		1643	-0-		1643		3371		85	1	1558	2	N	-0-			17
12	0		1727	-0-		1727		5098		96	1	1631	2	N	-0-			17
01	0		1522	-0-		1522		6620		84	1	1438	2	N	-0-			17
02	2800	N	1453	-0-		-1347		5273		83	1	1370	2	N	-0-			17
03	3100	N	1604	-0-		-1496		3777		88	1	1516	2	N	-0-			17
EVANS, A.O. JR. GU					WELL #:	19	RRCID -> 218180		COMPL.	DATE	11/25/2005	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11938	- 12166		
10	0		1657	-0-		1657		1657		87	1	1570	2	Y	-0-	3 1		-0-
11	0		1528	-0-		1528		3185		79	1	1449	2	Y	-0-			-0-
12	0		1568	-0-		1568		4753		87	1	1481	2	Y	-0-			-0-
01	0		1484	-0-		1484		6237		82	1	1402	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1230	-0-		-1570		4667		70	1	1160	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1472	-0-		-1628		3039		81	1	1391	2	Y	-0-			-0-
WILBURN					WELL #:	8	RRCID -> 218185		COMPL.	DATE	10/17/2005	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.12203	- 12246		
10	0		2837	-0-		2837		3562		150	1	2687	2	N	-0-			-0-
11	0		2638	-0-		2638		6200		137	1	2501	2	N	-0-			-0-
12	0		2308	-0-		2308		8508		128	1	2180	2	N	-0-			-0-
01	0		2400	-0-		2400		10908		133	1	2267	2	N	-0-			-0-
02	12987	X	2079	-0-		-10908		-0-		118	1	1961	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2282	-0-		-570		-0-		125	1	2157	2	N	-0-			-0-
DANIEL, PETER EST.					WELL #:	3	RRCID -> 218675		COMPL.	DATE	01/09/2006	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12180	- 12286		
10	0		1932	-0-		1932		1932		102	1	1830	2	N	-0-			89
11	0		1902	-0-		1902		3834		99	1	1803	2	N	-0-			89
12	0		1932	-0-		1932		5766		107	1	1825	2	N	-0-			89
01	0		1892	-0-		1892		7658		105	1	1787	2	N	-0-			89
02	2800	N	1399	-0-		-1401		6257		80	1	1319	2	N	-0-			89
03	3100	N	2115	-0-		-985		5272		116	1	1999	2	N	-0-			89
WILBURN					WELL #:	13	RRCID -> 222739		COMPL.	DATE	06/09/2006	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.12175	- 12187		
10	0		2511	-0-		2511		2511		132	1	2379	2	N	-0-			-0-
11	0		1795	-0-		1795		4306		93	1	1702	2	N	-0-			-0-
12	0		2849	-0-		2849		7155		158	1	2691	2	N	-0-			-0-
01	0		2610	-0-		2610		9765		145	1	2465	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2197	-0-		-603		9162		125	1	2072	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2420	-0-		-680		8482		133	1	2287	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	2087	-0-	2087	2087	110	1	1977	2	N	-0-		50	
11	0	1916	-0-	1916	4003	99	1	1817	2	N	-0-		50	
12	0	1756	-0-	1756	5759	97	1	1659	2	N	-0-		50	
01	0	1759	-0-	1759	7518	97	1	1662	2	N	-0-		50	
02	2800 N	323	-0-	-2477	5041	18	1	305	2	N	-0-		50	
03	3100 N	1336	-0-	-1764	3277	73	1	1263	2	N	-0-		50	
DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314														
10	0	1421	-0-	1421	1421	75	1	1346	2	N	-0-		20	
11	0	1940	-0-	1940	3361	101	1	1839	2	N	-0-		20	
12	0	2613	-0-	2613	5974	145	1	2468	2	N	-0-		20	
01	0	1905	-0-	1905	7879	106	1	1799	2	N	-0-		20	
02	2800 N	1605	-0-	-1195	6684	91	1	1514	2	N	-0-		20	
03	3100 N	1590	-0-	-1510	5174	87	1	1503	2	N	-0-		20	
WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296														
10	0	2483	-0-	2483	2483	131	1	2352	2	N	-0-		-0-	
11	0	2441	-0-	2441	4924	127	1	2314	2	N	-0-		-0-	
12	0	2513	-0-	2513	7437	139	1	2374	2	N	-0-		-0-	
01	0	2451	-0-	2451	9888	136	1	2315	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2192	-0-	-608	9280	125	1	2067	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	2265	-0-	-835	8445	124	1	2141	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313														
10	0	1023	-0-	1023	1023	54	1	969	2	N	-0-		69	
11	0	2135	-0-	2135	3158	111	1	2024	2	N	-0-		69	
12	0	2809	-0-	2809	5967	156	1	2653	2	N	-0-		69	
01	0	1588	-0-	1588	7555	88	1	1500	2	N	-0-		69	
02	2800 N	1409	-0-	-1391	6164	80	1	1329	2	N	-0-		69	
03	3100 N	2292	-0-	-808	5356	126	1	2166	2	N	-0-		69	
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261														
10	0	1629	-0-	1629	1629	86	1	1543	2	N	-0-	3 1	-0-	
11	0	4527	-0-	4527	6156	235	1	4292	2	N	-0-		-0-	
12	0	4206	-0-	4206	10362	233	1	3973	2	N	-0-		-0-	
01	0	3713	-0-	3713	14075	206	1	3507	2	N	-0-		-0-	
02	17114 X	3039	-0-	-14075	-0-	173	1	2866	2	N	-0-		-0-	
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	179	1	3082	2	N	-0-		-0-	
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324														
10	0	1139	-0-	1139	1139	60	1	1079	2	N	-0-	4 1	-0-	
11	0	1116	-0-	1116	2255	58	1	1058	2	N	-0-		-0-	
12	0	1024	-0-	1024	3279	57	1	967	2	N	-0-		-0-	
01	0	1095	-0-	1095	4374	61	1	1034	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1020	-0-	-1780	2594	58	1	962	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1256	-0-	-1844	750	69	1	1187	2	N	-0-		-0-	
WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953														
10	0	2468	-0-	2468	2468	130	1	2338	2	N	-0-		-0-	
11	0	2132	-0-	2132	4600	111	1	2021	2	N	-0-		-0-	
12	0	2346	-0-	2346	6946	130	1	2216	2	N	-0-		-0-	
01	0	2519	-0-	2519	9465	140	1	2379	2	N	-0-		-0-	
02	11788 X	2323	-0-	-9465	-0-	132	1	2191	2	N	-0-		-0-	
03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	153	1	2629	2	N	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)					24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC					//CONT.// 189405											
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582		PERF.11982 - 12302			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1605	-0-		1605		1605	85	1	1520	2	Y	-0-			-0-
11		1475	-0-		1475		3080	76	1	1399	2	Y	-0-			-0-
12	0	1434	-0-		1434		4514	80	1	1354	2	Y	-0-			-0-
01	0	1419	-0-		1419		5933	79	1	1340	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	863	-0-		-1937		3996	49	1	814	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1228	-0-		-1872		2124	67	1	1161	2	Y	-0-			-0-
DANIEL, PETER EST.					WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534		PERF.11576 - 11810			
10	403 N	-0-	-0-		-403		-0-					N	-0-			124
11	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			124
12	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			124
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			124
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			124
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			124
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2022																
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12054 - 12344			
10	0	5320	-0-		5320		5320	280	1	5040	2	N	-0-	26	1	-0-
11	0	4925	-0-		4925		10245	255	1	4670	2	N	-0-			-0-
12	0	4177	-0-		4177		14422	232	1	3945	2	N	-0-			-0-
01	0	4682	-0-		4682		19104	249	1	4238	2	N	177	161	1	16
								195	9							
02	23213 X	4109	-0-		-19104		-0-	234	1	3875	2	N	-0-			16
03	4183 X	4183	-0-		-0-		-0-	219	1	3773	2	N	174	190	1	-0-
								191	9							
EVANS, A.O. JR. GU					WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12022 - 12298			
10	0	1470	-0-		1470		1470	78	1	1392	2	N	-0-	4	1	-0-
11	0	1159	-0-		1159		2629	60	1	1099	2	N	-0-			-0-
12	0	1226	-0-		1226		3855	68	1	1158	2	N	-0-			-0-
01	0	1283	-0-		1283		5138	71	1	1212	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	903	-0-		-1897		3241	51	1	852	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1186	-0-		-1914		1327	65	1	1121	2	N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903											
BLACK "A"					WELL #: 1		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783		PERF.12192 - 12354			
10	1426 N	1348	-0-		-78		-0-	52	1	1296	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1312	-0-		-38		-0-	49	1	1263	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1018	-0-		-346		-0-	38	1	980	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1304	-0-		-29		-0-	50	1	1254	2	Y	-0-			-0-
*02	1109 N	1109	-0-		-0-		-0-	52	1	1057	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACK "A"					WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990		PERF.12338 - 12494			
10	961 N	920	-0-		-41		-0-	35	1	885	2	Y	-0-			-0-
11	912 N	912	-0-		-0-		-0-	34	1	878	2	Y	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-		-0-		-0-	35	1	904	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	908	-0-		-22		-0-	35	1	873	2	Y	-0-			-0-
*02	829 N	829	-0-		-0-		-0-	39	1	790	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
BLACK "A"				WELL #:	4	RRCID ->	167449	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12212	- 12900	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	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	2387	N	190	-0-	-2197	-0-	7	1	183	2	Y	-0-		-0-	
11	1470	N	195	-0-	-1275	-0-	7	1	188	2	Y	-0-		-0-	
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-		-0-	
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	2	Y	-0-		-0-	
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	2	Y	-0-		-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BLACK "A"				WELL #:	6	RRCID ->	168367	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12244	- 12386	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0	20	-0-	20	20	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-	
12	0	8	-0-	8	28	-0-	8	2			Y	-0-		-0-	
01	34	N	6	-0-	-28	-0-	6	2			Y	-0-		-0-	
*02	T. A.	6	-0-	6	6	-0-	6	2			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BLACK "A"				WELL #:	3	RRCID ->	168645	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12618	- 12720	
10	3100	N	5270	-0-	2170	6348	203	1	5067	2	Y	-0-		-0-	
11	10140	X	3792	-0-	-6348	-0-	142	1	3650	2	Y	-0-		-0-	
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	171	1	4463	2	Y	-0-		-0-	
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	152	1	3767	2	Y	-0-		-0-	
*02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	176	1	3556	2	Y	-0-		-0-	
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				Y	NO RPT			-0-	

JOHNSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	168948	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12168	- 12374	
10	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	67	1	1665	2	Y	-0-		-0-	
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	62	1	1610	2	Y	-0-		-0-	
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	66	1	1721	2	Y	-0-		-0-	
01	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	68	1	1702	2	Y	-0-		-0-	
*02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	75	1	1509	2	Y	-0-		-0-	
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MCADAMS "A"				WELL #:	2T	RRCID ->	169111	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12410	- 12634	
10	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	128	1	3197	2	Y	-0-		-0-	
11	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	105	1	2693	2	Y	-0-		-0-	
12	3410	X	3096	-0-	-314	-0-	114	1	2982	2	Y	-0-		-0-	
01	3410	X	3037	-0-	-373	-0-	117	1	2920	2	Y	-0-		-0-	
*02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	124	1	2493	2	Y	-0-		-0-	
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				Y	NO RPT			-0-	

JOHNSON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	169595	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12136	- 12270	
10	3317	X	2907	-0-	-410	-0-	112	1	2795	2	Y	-0-		-0-	
11	3150	X	2790	-0-	-360	-0-	104	1	2686	2	Y	-0-		-0-	
12	3224	X	2947	-0-	-277	-0-	109	1	2838	2	Y	-0-		-0-	
01	3224	X	2883	-0-	-341	-0-	111	1	2772	2	Y	-0-		-0-	
*02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	137	1	2756	2	Y	-0-		-0-	
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903												
JOHNSON "A"			WELL #: 3			RRCID -> 169596			COMPL. DATE 05/26/1998			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1054 N	663	-0-	-391	-0-	26	1	637	2	Y	-0-			-0-
11		960 N	627	-0-	-333	-0-	23	1	604	2	Y	-0-			-0-
12		806 N	706	-0-	-100	-0-	26	1	680	2	Y	-0-			-0-
01		651 N	619	-0-	-32	-0-	24	1	595	2	Y	-0-			-0-
*02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-			-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-
LANCASTER "A"			WELL #: 1			RRCID -> 170299			COMPL. DATE 08/18/1998			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126			
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	96	1	2398	2	Y	-0-			-0-
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	87	1	2249	2	Y	-0-			-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	88	1	2306	2	Y	-0-			-0-
01	2356	X	1491	-0-	-865	-0-	58	1	1433	2	Y	-0-			-0-
*02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	68	1	1364	2	Y	-0-			-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B.K. "A"			WELL #: 2			RRCID -> 171420			COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0		-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-
JOHNSON, B.K. "B"			WELL #: 1			RRCID -> 171428			COMPL. DATE 11/24/1998			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458			
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	26	1	648	2	Y	-0-			-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	638	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	25	1	656	2	Y	-0-			-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	27	1	667	2	Y	-0-			-0-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCADAMS "A"			WELL #: 3			RRCID -> 171891			COMPL. DATE 01/08/1999			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764			
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	129	2	Y	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-			-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-			-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCADAMS "A"			WELL #: 4			RRCID -> 172232			COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857			
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	13	1	316	2	Y	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	Y	-0-			-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	Y	-0-			-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HIGH "A"										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED									
CAPACITY										COMPL. DATE 02/25/1999									
TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370										RRCID -> 172342									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
10		2108 N	2040	-0-	-68	-0-	78	1	1962	2	Y	-0-			-0-				
11		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	82	1	2102	2	Y	-0-			-0-				
12		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	85	1	2222	2	Y	-0-			-0-				
01		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	93	1	2322	2	Y	-0-			-0-				
*02		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	98	1	1978	2	Y	-0-			-0-				
03		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			-0-				
TURNER "A"										WELL #: 1									
RRCID -> 172489										COMPL. DATE 02/24/1999									
TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682																			
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
BLACK "A"										WELL #: 7									
RRCID -> 172946										COMPL. DATE 04/01/1999									
TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387																			
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-			-0-				
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	-0-			-0-				
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-			-0-				
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-			-0-				
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
BLACK "A"										WELL #: 8									
RRCID -> 173022										COMPL. DATE 04/21/1999									
TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412																			
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-				
JOHNSON, B.K. "B"										WELL #: 2									
RRCID -> 173090										COMPL. DATE 01/24/2006									
TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559																			
10		1488 N	1246	-0-	-242	-0-	48	1	1198	2	Y	-0-			-0-				
11		1320 N	1067	-0-	-253	-0-	40	1	1027	2	Y	-0-			-0-				
12		1364 N	1027	-0-	-337	-0-	38	1	989	2	Y	-0-			-0-				
01		1240 N	844	-0-	-396	-0-	33	1	811	2	Y	-0-			-0-				
*02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	-0-			-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
JOHNSON, B.K. "A"										WELL #: 3									
RRCID -> 173096										COMPL. DATE 04/10/1999									
TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808																			
10		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	74	1	1861	2	Y	-0-			-0-				
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	70	1	1812	2	Y	-0-			-0-				
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	50	1	1303	2	Y	-0-			-0-				
01		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	74	1	1851	2	Y	-0-			-0-				
*02		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	84	1	1696	2	Y	-0-			-0-				
03		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-				
HIGH "A"										WELL #: 1									
RRCID -> 173401										COMPL. DATE 05/13/1999									
TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463																			
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-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903											
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173448	COMPL. DATE	05/29/1999	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12437	- 12771		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	488	-0-	-1031	-0-	19 1	469	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	597	-0-	-1023	-0-	22 1	575	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	499	-0-	-307	-0-	18 1	481	2	Y	-0-					-0-
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	62 1	1553	2	Y	-0-					-0-
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	45 1	907	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
EDWARDS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	173450	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12916	- 13424		
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42	2	Y	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HIGH "A"				WELL #:	6	RRCID ->	173968	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL	DEPTH	12552	PERF.12090	- 12396		
10	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	55 1	1385	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	58 1	1491	2	Y	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	78 1	2037	2	Y	-0-					-0-
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	77 1	1906	2	Y	-0-					-0-
*02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	84 1	1696	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT					-0-
HIGH "A"				WELL #:	5	RRCID ->	173971	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11974	- 12294		
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	37 1	933	2	Y	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	37 1	942	2	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	39 1	1021	2	Y	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	39 1	974	2	Y	-0-					-0-
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	45 1	902	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HIGH "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173973	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL	DEPTH	12524	PERF.12057	- 12394		
10	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	117 1	2915	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	109 1	2797	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	109 1	2848	2	Y	-0-					-0-
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	120 1	2973	2	Y	-0-					-0-
*02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	128 1	2570	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				Y	NO RPT					-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173974	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.12121	- 12399		
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	39 1	974	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	343	-0-	-647	-0-	13 1	330	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	489	-0-	-565	-0-	18 1	471	2	Y	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	58 1	1441	2	Y	-0-					-0-
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32 1	638	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		868 N	847	-0-	-21	-0-	33 1	814	2	Y	-0-					-0-
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	30 1	785	2	Y	-0-					-0-
12		868 N	818	-0-	-50	-0-	30 1	788	2	Y	-0-					-0-
01		837 N	811	-0-	-26	-0-	31 1	780	2	Y	-0-					-0-
*02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	36 1	718	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292								
10		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	64 1	1591	2	Y	-0-					-0-
11		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	54 1	1392	2	Y	-0-					-0-
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	56 1	1461	2	Y	-0-					-0-
01		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	64 1	1580	2	Y	-0-					-0-
*02		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	71 1	1431	2	Y	-0-					-0-
03		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT					-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546								
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	20 1	502	2	Y	-0-					-0-
11		480 N	411	-0-	-69	-0-	15 1	396	2	Y	-0-					-0-
12		527 N	408	-0-	-119	-0-	15 1	393	2	Y	-0-					-0-
01		527 N	515	-0-	-12	-0-	20 1	495	2	Y	-0-					-0-
*02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	22 1	437	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402								
10		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	77 1	1921	2	Y	-0-					-0-
11		1980 N	1943	-0-	-37	-0-	73 1	1870	2	Y	-0-					-0-
12		2077 N	2009	-0-	-68	-0-	74 1	1935	2	Y	-0-					-0-
01		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	82 1	2042	2	Y	-0-					-0-
*02		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	94 1	1896	2	Y	-0-					-0-
03		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				Y	NO RPT					-0-
WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140								
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120	2	N	-0-					-0-
11		120 N	73	-0-	-47	-0-	3 1	70	2	N	-0-					-0-
12		124 N	54	-0-	-70	-0-	2 1	52	2	N	-0-					-0-
01		124 N	69	-0-	-55	-0-	3 1	66	2	N	-0-					-0-
*02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113	2	N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379								
10		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	73 1	1830	2	Y	-0-					-0-
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	66 1	1713	2	Y	-0-					-0-
12		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	69 1	1814	2	Y	-0-					-0-
01		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	72 1	1798	2	Y	-0-					-0-
*02		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	81 1	1629	2	Y	-0-					-0-
03		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT					-0-
TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642								
10		1364 N	225	-0-	-1139	-0-	9 1	216	2	Y	-0-					-0-
11		1170 N	98	-0-	-1072	-0-	4 1	94	2	Y	-0-					-0-
12		434 N	261	-0-	-173	-0-	10 1	251	2	Y	-0-					-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	12 1	304	2	Y	-0-					-0-
*02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903												
BLACK "A"			WELL #: 11			RRCID -> 174885			COMPL. DATE 08/09/1999			TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		372 N	333	-0-	-39	-0-		13 1	320	2	Y	-0-			-0-
11		360 N	354	-0-	-6	-0-		13 1	341	2	Y	-0-			-0-
12		403 N	360	-0-	-43	-0-		13 1	347	2	Y	-0-			-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-		14 1	340	2	Y	-0-			-0-
*02		339 N	339	-0-	-0-	-0-		16 1	323	2	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LANE "A"			WELL #: 3			RRCID -> 174976			COMPL. DATE 08/27/1999			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972			
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		48 1	1204	2	Y	-0-			-0-
11		990 N	886	-0-	-104	-0-		33 1	853	2	Y	-0-			-0-
12		1333 N	1270	-0-	-63	-0-		47 1	1223	2	Y	-0-			-0-
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		54 1	1338	2	Y	-0-			-0-
*02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		59 1	1194	2	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACK "A"			WELL #: 10			RRCID -> 174978			COMPL. DATE 08/06/1999			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584			
10		1612 N	1497	-0-	-115	-0-		58 1	1439	2	Y	-0-			-0-
11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		54 1	1395	2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	1137	-0-	-134	-0-		42 1	1095	2	Y	-0-			-0-
01		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		59 1	1463	2	Y	-0-			-0-
*02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		62 1	1243	2	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B.K. "A"			WELL #: 5			RRCID -> 174979			COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601			
10		372 N	308	-0-	-64	-0-		12 1	296	2	Y	-0-			-0-
11		330 N	233	-0-	-97	-0-		9 1	224	2	Y	-0-			-0-
12		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		70 1	1835	2	Y	-0-			-0-
01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		87 1	2162	2	Y	-0-			-0-
*02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		90 1	1820	2	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LANCASTER "A"			WELL #: 2			RRCID -> 175168			COMPL. DATE 07/21/1999			TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057			
10		1085 N	655	-0-	-430	-0-		25 1	630	2	Y	-0-			-0-
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-		23 1	590	2	Y	-0-			-0-
12		682 N	620	-0-	-62	-0-		23 1	597	2	Y	-0-			-0-
01		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		55 1	1367	2	Y	-0-			-0-
*02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		56 1	1130	2	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HALBERT "A"			WELL #: 1			RRCID -> 175262			COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207			
10		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		88 1	2209	2	N	-0-			-0-
11		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		79 1	2028	2	N	-0-			-0-
12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		74 1	1938	2	N	-0-			-0-
01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		62 1	1540	2	N	-0-			-0-
*02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		67 1	1350	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
LANCASTER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	175723	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL	DEPTH	13337	PERF.13084	-	13186
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5704 X	4869	-0-	-835	-0-	187	1	4682	2	Y	-0-				-0-
11	5520 X	4058	-0-	-1462	-0-	152	1	3906	2	Y	-0-				-0-
12	5642 X	4801	-0-	-841	-0-	177	1	4624	2	Y	-0-				-0-
01	5332 X	5068	-0-	-264	-0-	196	1	4872	2	Y	-0-				-0-
*02	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	247	1	4982	2	Y	-0-				-0-
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT				-0-

LANE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	175756	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.12552	-	12908
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	4	1	112	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	4	1	113	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-				-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCADAMS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	175757	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL	DEPTH	12960	PERF.12502	-	12767
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	64	1	1596	2	Y	-0-				-0-
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	61	1	1568	2	Y	-0-				-0-
12	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	55	1	1436	2	Y	-0-				-0-
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	2	Y	-0-				-0-
*02	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	84	1	1689	2	Y	-0-				-0-
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT				-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	7	RRCID ->	176126	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL	DEPTH	12668	PERF.12149	-	12478
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	2	Y	-0-				-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	2	Y	-0-				-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	35	1	908	2	Y	-0-				-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	Y	-0-				-0-
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HIGH "A"				WELL #:	9	RRCID ->	176128	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.11929	-	12251
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	32	1	793	2	Y	-0-				-0-
11	810 N	790	-0-	-20	-0-	30	1	760	2	Y	-0-				-0-
12	837 N	786	-0-	-51	-0-	29	1	757	2	Y	-0-				-0-
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	31	1	776	2	Y	-0-				-0-
*02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STEPHENS "A"				WELL #:	1R	RRCID ->	176129	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.13215	-	13296
10	6820 X	6476	-0-	-344	-0-	249	1	6227	2	Y	-0-				-0-
11	6540 X	6187	-0-	-353	-0-	231	1	5956	2	Y	-0-				-0-
12	6603 X	5046	-0-	-1557	-0-	186	1	4860	2	Y	-0-				-0-
01	6479 X	4720	-0-	-1759	-0-	182	1	4538	2	Y	-0-				-0-
*02	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	214	1	4305	2	Y	-0-				-0-
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903														
LANE "A"			WELL #: 4			RRCID -> 176137			COMPL. DATE 12/08/1999			TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4960 X	3863	-0-	-1097	-0-	149	1	3714	2	Y	-0-					-0-
11		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	168	1	4336	2	Y	-0-					-0-
12		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	169	1	4397	2	Y	-0-					-0-
01		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	174	1	4320	2	Y	-0-					-0-
*02		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	191	1	3846	2	Y	-0-					-0-
03		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON "A"			WELL #: 8			RRCID -> 176139			COMPL. DATE 12/03/1999			TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188					
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11		150 N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	35	1	915	2	Y	-0-					-0-
01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	Y	-0-					-0-
*02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "B"			WELL #: 5			RRCID -> 176140			COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436					
10		868 N	587	-0-	-281	-0-	23	1	564	2	Y	-0-					-0-
11		690 N	599	-0-	-91	-0-	22	1	577	2	Y	-0-					-0-
12		713 N	531	-0-	-182	-0-	20	1	511	2	Y	-0-					-0-
01		589 N	508	-0-	-81	-0-	20	1	488	2	Y	-0-					-0-
*02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER "A"			WELL #: 7			RRCID -> 176142			COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106					
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	9	1	221	2	Y	-0-					-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
*02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON "A"			WELL #: 9			RRCID -> 176143			COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662					
10		186 N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					-0-
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
*02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCADAMS "A"			WELL #: 11			RRCID -> 176144			COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692					
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	2	Y	-0-					-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-
12		341 N	224	-0-	-117	-0-	8	1	216	2	Y	-0-					-0-
01		341 N	171	-0-	-170	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
*02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	2	N	-0-			-0-
11	180 N	101	-0-	-79	-0-	4	1	97	2	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	N	-0-			-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463														
10	2108 N	2018	-0-	-90	-0-	78	1	1940	2	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1841	-0-	-169	-0-	69	1	1772	2	Y	-0-			-0-
12	2170 N	2076	-0-	-94	-0-	77	1	1999	2	Y	-0-			-0-
01	2015 X	1762	-0-	-253	-0-	68	1	1694	2	Y	-0-			-0-
*02	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	79	1	1588	2	Y	-0-			-0-
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269														
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-
JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555														
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	6	1	166	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	6	1	165	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	2	Y	-0-			-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702														
10	217 N	110	-0-	-107	-0-	4	1	106	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	5	1	123	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	125	-0-	-123	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886														
10	0	127	-0-	127	288	5	1	122	2	Y	-0-			-0-
11	0	87	-0-	87	375	3	1	84	2	Y	-0-			-0-
12	0	139	-0-	139	514	5	1	134	2	Y	-0-			-0-
01	642 N	128	-0-	-514	-0-	5	1	123	2	Y	-0-			-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"										//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10106 - 12256			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		1705 N	1657	-0-	-48	-0-			64 1	1593	2	Y	-0-						-0-
11		1620 N	1587	-0-	-33	-0-			59 1	1528	2	Y	-0-						-0-
12		1705 N	1668	-0-	-37	-0-			62 1	1606	2	Y	-0-						-0-
01		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-			64 1	1587	2	Y	-0-						-0-
*02		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-			73 1	1472	2	Y	-0-						-0-
03		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-						Y	NO RPT						-0-

LANE "A"										WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706	
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-

STEPHENS "A"										WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409		PERF.14040 - 15157	
10	5580	X	5541	-0-	-39	-0-			213 1	5328	2	Y	-0-						-0-
11	5400	X	5345	-0-	-55	-0-			200 1	5145	2	Y	-0-						-0-
12	5549	X	5547	-0-	-2	-0-			205 1	5342	2	Y	-0-						-0-
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-			219 1	5446	2	Y	-0-						-0-
*02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-			241 1	4850	2	Y	-0-						-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-						Y	NO RPT						-0-

TURNER "A"										WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716	
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

HIGH "A"										WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12019 - 12195	
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-			108 1	2704	2	Y	-0-						-0-
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-			102 1	2633	2	Y	-0-						-0-
12	2852	N	2850	-0-	-2	-0-			105 1	2745	2	Y	-0-						-0-
01	2821	X	2795	-0-	-26	-0-			108 1	2687	2	Y	-0-						-0-
*02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-			102 1	2047	2	Y	-0-						-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-						Y	NO RPT						-0-

HIGH "A"										WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411	
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-			73 1	1822	2	Y	-0-						-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-			70 1	1805	2	Y	-0-						-0-
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-			113 1	2936	2	Y	-0-						-0-
01	1891	X	1484	-0-	-407	-0-			57 1	1427	2	Y	-0-						-0-
*02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-			62 1	1245	2	Y	-0-						-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-						Y	NO RPT						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BLACK "A"															
WELL #: 12															
RRCID -> 177544															
COMPL. DATE 03/11/2000															
TOTAL DEPTH 12938															
PERF.12502 - 12756															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1426 N	1055	-0-	-371	-0-	41	1	1014	2	Y	-0-			-0-	
11	3000 N	3201	-0-	201	201	120	1	3081	2	Y	-0-			-0-	
12	1779 N	1578	-0-	-201	-0-	58	1	1520	2	Y	-0-			-0-	
01	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	74	1	1841	2	Y	-0-			-0-	
*02	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1310	2	Y	-0-			-0-	
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MCADAMS "A"															
WELL #: 8															
RRCID -> 177551															
COMPL. DATE 03/25/2000															
TOTAL DEPTH 13060															
PERF.12652 - 12990															
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-	
MCADAMS "A"															
WELL #: 7															
RRCID -> 177552															
COMPL. DATE 03/24/2000															
TOTAL DEPTH 12914															
PERF.12402 - 12721															
10	341 N	255	-0-	-86	-0-	10	1	245	2	Y	-0-			-0-	
11	360 N	284	-0-	-76	-0-	11	1	273	2	Y	-0-			-0-	
12	372 N	47	-0-	-325	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-	
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	38	1	946	2	Y	-0-			-0-	
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TURNER "A"															
WELL #: 5															
RRCID -> 177553															
COMPL. DATE 03/16/2000															
TOTAL DEPTH 12770															
PERF.12269 - 12612															
10	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	53	1	1314	2	Y	-0-			-0-	
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	42	1	1070	2	Y	-0-			-0-	
12	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	53	1	1374	2	Y	-0-			-0-	
01	1364 N	971	-0-	-393	-0-	38	1	933	2	Y	-0-			-0-	
*02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	57	1	1148	2	Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JOHNSON, B. K. "B"															
WELL #: 7															
RRCID -> 177740															
COMPL. DATE 03/29/2000															
TOTAL DEPTH 12660															
PERF.12214 - 12490															
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-	
MCADAMS "A"															
WELL #: 10															
RRCID -> 177741															
COMPL. DATE 03/17/2000															
TOTAL DEPTH 13102															
PERF.12619 - 12959															
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	2	Y	-0-			-0-	
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	Y	-0-			-0-	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	Y	-0-			-0-	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-	
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-			-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-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
JOHNSON, B. K. "B"																	
WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1689	-0-	-0-	1689	1689		65	1	1624	2	Y		-0-			-0-
11	0	8240	-0-	-0-	8240	9929		308	1	7932	2	Y		-0-			-0-
12	0	7477	-0-	-0-	7477	17406		276	1	7201	2	Y		-0-			-0-
01	23160 X	5754	-0-	-0-	-17406	-0-		222	1	5532	2	Y		-0-			-0-
*02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	-0-		207	1	4170	2	Y		-0-			-0-
03	5022 X	NO RPT	-0-	-0-	-5022	-0-						Y		NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "A"														WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726			
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	714	2	Y		-0-			-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	678	2	Y		-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	693	2	Y		-0-			-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	700	2	Y		-0-			-0-
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	623	2	Y		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			-0-
MCADAMS "A"														WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787			
10	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	2677	2	Y		-0-			-0-
11	2370 N	2268	-0-	-0-	-102	-0-		85	1	2183	2	Y		-0-			-0-
12	2387 N	2219	-0-	-0-	-168	-0-		82	1	2137	2	Y		-0-			-0-
01	2697 X	2149	-0-	-0-	-548	-0-		83	1	2066	2	Y		-0-			-0-
*02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	2069	2	Y		-0-			-0-
03	2790 X	NO RPT	-0-	-0-	-2790	-0-						Y		NO RPT			-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-	-0-						Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			-0-
MUNDAY "A"														WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633			
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	158	2	N		-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	175	2	N		-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	174	2	N		-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	187	2	N		-0-			-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	291	2	N		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
LANE "A"														WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			-0-
MCADAMS "A"														WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024			
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1507	2	Y		-0-			-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1563	2	Y		-0-			-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1605	2	Y		-0-			-0-
01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1595	2	Y		-0-			-0-
*02	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1384	2	Y		-0-			-0-
03	1674 X	NO RPT	-0-	-0-	-1674	-0-						Y		NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED RRCID -> 178077		CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2000				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	279	N	249	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	53	-0-	-0-	-226	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	544	2	Y	-0-					-0-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE "A"				WELL #:		8	RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000				TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756						
10	1395	N	1303	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	50	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1304	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	49	1	1255	2	Y	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	2	Y	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	2	Y	-0-					-0-
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:		10	RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000				TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377						
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1102	-0-	-0-	-188	-0-	-0-	41	1	1061	2	Y	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1546	2	Y	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1253	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:		13	RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000				TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502						
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1225	2	Y	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1055	2	Y	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK "A"				WELL #:		13	RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000				TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138						
10	2542	X	1748	-0-	-0-	-794	-0-	-0-	67	1	1681	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1600	-0-	-0-	-320	-0-	-0-	60	1	1540	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3362	-0-	-0-	262	-0-	262	124	1	3238	2	Y	-0-					-0-
01	2687	N	2425	-0-	-0-	-262	-0-	-0-	94	1	2331	2	Y	-0-					-0-
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLESON "A"				WELL #:		1L	RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000				TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835						
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1607	2	N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1372	2	N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1667	2	N	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1333	2	N	-0-					-0-
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK "A"				WELL #:		14	RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000				TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524						
10	1953	N	1807	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	70	1	1737	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1728	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	65	1	1663	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1810	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	67	1	1743	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1742	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	67	1	1675	2	Y	-0-					-0-
*02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "B"										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903										NON-ASSOCIATED									
WELL #: 9										RRCID -> 178664									
COMPL. DATE 07/16/2000										TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
JOHNSON, B. K. "B"										WELL #: 11									
RRCID -> 178665										COMPL. DATE 07/01/2000									
TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332																			
10		930 N	874	-0-	-56	-0-	-0-	34	1	840	2	Y	-0-					-0-	
11		900 N	805	-0-	-95	-0-	-0-	30	1	775	2	Y	-0-					-0-	
12		930 N	861	-0-	-69	-0-	-0-	32	1	829	2	Y	-0-					-0-	
01		868 N	845	-0-	-23	-0-	-0-	33	1	812	2	Y	-0-					-0-	
*02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BLAIR "A"										WELL #: 4									
RRCID -> 178667										COMPL. DATE 07/14/2000									
TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616																			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LANE "A"										WELL #: 9									
RRCID -> 178668										COMPL. DATE 07/11/2000									
TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181																			
10		10075 X	8318	-0-	-1757	-0-	-0-	320	1	7998	2	Y	-0-					-0-	
11		9750 X	9545	-0-	-205	-0-	-0-	357	1	9188	2	Y	-0-					-0-	
12		9734 X	9373	-0-	-361	-0-	-0-	346	1	9027	2	Y	-0-					-0-	
01		9734 X	8463	-0-	-1271	-0-	-0-	327	1	8136	2	Y	-0-					-0-	
*02		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	7636	2	Y	-0-					-0-	
03		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BLAIR "A"										WELL #: 2									
RRCID -> 178671										COMPL. DATE 08/05/2000									
TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698																			
10		2511 N	2333	-0-	-178	-0-	-0-	90	1	2243	2	Y	-0-					-0-	
11		2400 N	2227	-0-	-173	-0-	-0-	83	1	2144	2	Y	-0-					-0-	
12		2511 N	2433	-0-	-78	-0-	-0-	90	1	2343	2	Y	-0-					-0-	
01		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2294	2	Y	-0-					-0-	
*02		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2180	2	Y	-0-					-0-	
03		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BURKE "A"										WELL #: 1									
RRCID -> 178672										COMPL. DATE 05/18/2000									
TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305																			
10		1643 N	1135	-0-	-508	-0-	-0-	44	1	1091	2	Y	-0-					-0-	
11		1650 N	1427	-0-	-223	-0-	-0-	53	1	1374	2	Y	-0-					-0-	
12		1705 N	1541	-0-	-164	-0-	-0-	57	1	1484	2	Y	-0-					-0-	
01		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1800	2	Y	-0-					-0-	
*02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
JOHNSON, B. K. "A"										WELL #: 12									
RRCID -> 178896										COMPL. DATE 08/24/2000									
TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721																			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
JOHNSON, B. K. "A"															
WELL #: 14															
RRCID -> 179045															
COMPL. DATE 08/08/2000															
TOTAL DEPTH 12999															
PERF.12451 - 12813															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	358	-0-	358	358	14	1	344	2	Y	-0-				-0-
11	0	3106	-0-	3106	3464	116	1	2990	2	Y	-0-				-0-
12	0	2830	-0-	2830	6294	104	1	2726	2	Y	-0-				-0-
01	3100 N	2369	-0-	-731	5563	92	1	2277	2	Y	-0-				-0-
*02	2800 N	2237	-0-	-563	5000	106	1	2131	2	Y	-0-				-0-
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	2334					Y	NO RPT				-0-
BLAIR "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 179069															
COMPL. DATE 04/27/2000															
TOTAL DEPTH 12885															
PERF.12562 - 12660															
10	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	53	1	1320	2	Y	-0-				-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	51	1	1308	2	Y	-0-				-0-
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	52	1	1362	2	Y	-0-				-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	56	1	1384	2	Y	-0-				-0-
*02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1246	2	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STEPHENS "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 179178															
COMPL. DATE 07/06/2000															
TOTAL DEPTH 13520															
PERF.14173 - 15181															
10	2294 X	1214	-0-	-1080	-0-	47	1	1167	2	Y	-0-				-0-
11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	114	1	2932	2	Y	-0-				-0-
12	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	123	1	3215	2	Y	-0-				-0-
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	123	1	3056	2	Y	-0-				-0-
*02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	105	1	2124	2	Y	-0-				-0-
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLAIR "A"															
WELL #: 5															
RRCID -> 179338															
COMPL. DATE 08/17/2000															
TOTAL DEPTH 13220															
PERF.12343 - 12687															
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	25	1	615	2	Y	-0-				-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	2	Y	-0-				-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	655	2	Y	-0-				-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	Y	-0-				-0-
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
THIGPEN "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 179438															
COMPL. DATE 08/26/2000															
TOTAL DEPTH 13600															
PERF.13122 - 13234															
10	2201 X	1534	-0-	-667	-0-	59	1	1475	2	Y	-0-				-0-
11	1650 N	1477	-0-	-173	-0-	55	1	1422	2	Y	-0-				-0-
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	60	1	1554	2	Y	-0-				-0-
01	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	71	1	1773	2	Y	-0-				-0-
*02	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	86	1	1723	2	Y	-0-				-0-
03	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT				-0-
EDWARDS "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 179490															
COMPL. DATE 08/11/2000															
TOTAL DEPTH 13530															
PERF.13850 - 14140															
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-
JOHNSON "A"															
WELL #: 15															
RRCID -> 179695															
COMPL. DATE 09/30/2000															
TOTAL DEPTH 12580															
PERF.12104 - 12386															
10	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	110	1	2756	2	Y	-0-				-0-
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	95	1	2435	2	Y	-0-				-0-
12	1550 N	1284	-0-	-266	-0-	47	1	1237	2	Y	-0-				-0-
01	1550 X	1170	-0-	-380	-0-	45	1	1125	2	Y	-0-				-0-
*02	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	61	1	1223	2	Y	-0-				-0-
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205	
								PERF.12676 - 13022	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4495 X	4166	-0-	-329	-0-	160 1	4006 2	-0-
11		4350 X	3953	-0-	-397	-0-	148 1	3805 2	-0-
12		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	161 1	4210 2	-0-
01		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	183 1	4551 2	-0-
*02		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	179 1	3607 2	-0-
03		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-		Y NO RPT	-0-
ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005	
								PERF.12516 - 12802	
10		837 N	658	-0-	-179	-0-	25 1	633 2	-0-
11		810 N	615	-0-	-195	-0-	23 1	592 2	-0-
12		775 N	658	-0-	-117	-0-	24 1	634 2	-0-
01		651 N	635	-0-	-16	-0-	25 1	610 2	-0-
*02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	30 1	595 2	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429	
								PERF.13180 - 13264	
10		5239 X	4745	-0-	-494	-0-	183 1	4562 2	-0-
11		5070 X	4210	-0-	-860	-0-	157 1	4053 2	-0-
12		4898 X	3935	-0-	-963	-0-	145 1	3790 2	-0-
01		4898 X	4027	-0-	-871	-0-	156 1	3871 2	-0-
*02		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	145 1	2925 2	-0-
03		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-		Y NO RPT	-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515	
								PERF.12138 - 12329	
10		1457 N	1233	-0-	-224	-0-	47 1	1186 2	-0-
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	55 1	1406 2	-0-
12		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	55 1	1443 2	-0-
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	55 1	1372 2	-0-
*02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	49 1	994 2	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091	
								PERF.12679 - 12862	
10		1395 N	1371	-0-	-24	-0-	53 1	1318 2	-0-
11		1350 N	1316	-0-	-34	-0-	49 1	1267 2	-0-
12		1364 N	1337	-0-	-27	-0-	49 1	1288 2	-0-
01		1364 N	1338	-0-	-26	-0-	52 1	1286 2	-0-
*02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	55 1	1115 2	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765	
								PERF.13179 - 13525	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950	
								PERF.13316 - 13774	
10		2914 X	2729	-0-	-185	-0-	105 1	2624 2	-0-
11		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	102 1	2637 2	-0-
12		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	110 1	2879 2	-0-
01		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	129 1	3204 2	-0-
*02		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	143 1	2873 2	-0-
03		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-		Y NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
HIGH "A"				WELL #:	11	RRCID ->	180252	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL	DEPTH	12615	PERF.12065 - 12426
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE									BALANCE
10		1247 N	1247 -0-	-0-	-0-	-0-	48 1	1199 2	Y	-0-			-0-
11		1230 N	1207 -0-	-23	-0-	-0-	45 1	1162 2	Y	-0-			-0-
12		1286 N	1286 -0-	-0-	-0-	-0-	47 1	1239 2	Y	-0-			-0-
01		1282 N	1282 -0-	-0-	-0-	-0-	50 1	1232 2	Y	-0-			-0-
*02		1134 N	1134 -0-	-0-	-0-	-0-	54 1	1080 2	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THIGPEN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180433	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL	DEPTH	13386	PERF.13132 - 13202
10		3162 X	1878 -0-	-1284	-0-	-0-	72 1	1806 2	Y	-0-			-0-
11		3030 X	1907 -0-	-1123	-0-	-0-	71 1	1836 2	Y	-0-			-0-
12		2027 X	2027 -0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1952 2	Y	-0-			-0-
01		2015 X	1996 -0-	-19	-0-	-0-	77 1	1919 2	Y	-0-			-0-
*02		1851 X	1851 -0-	-0-	-0-	-0-	88 1	1763 2	Y	-0-			-0-
03		1984 X	NO RPT -0-	-1984	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"				WELL #:	16	RRCID ->	180594	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12324 - 12602
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-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ADAMS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180595	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL	DEPTH	12883	PERF.12692 - 12738
10	1330	N	1330 -0-	-0-	-0-	-0-	51 1	1279 2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1116 -0-	-54	-0-	-0-	42 1	1074 2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1159 -0-	-50	-0-	-0-	43 1	1116 2	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1067 -0-	-142	-0-	-0-	41 1	1026 2	Y	-0-			-0-
*02	907	N	907 -0-	-0-	-0-	-0-	43 1	864 2	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT "A"				WELL #:	4	RRCID ->	180597	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL	DEPTH	13644	PERF.13167 - 13462
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-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"				WELL #:	15	RRCID ->	180663	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12270 - 12578
10	39	N	39 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
11	202	N	202 -0-	-0-	-0-	-0-	8 1	194 2	Y	-0-			-0-
12	319	N	319 -0-	-0-	-0-	-0-	12 1	307 2	Y	-0-			-0-
01	351	N	351 -0-	-0-	-0-	-0-	14 1	337 2	Y	-0-			-0-
*02	312	N	312 -0-	-0-	-0-	-0-	15 1	297 2	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	14	RRCID ->	180851	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.12108 - 12360
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		47	1	1170	2	Y	-0-	-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-		32	1	811	2	Y	-0-	-0-
12	1023 N	946	-0-	-77	-0-		35	1	911	2	Y	-0-	-0-
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		57	1	1423	2	Y	-0-	-0-
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-		39	1	791	2	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

THIGPEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	180853	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.13231 - 13290
10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		121	1	3020	2	Y	-0-	-0-
11	3030 X	2702	-0-	-328	-0-		101	1	2601	2	Y	-0-	-0-
12	3131 X	2931	-0-	-200	-0-		108	1	2823	2	Y	-0-	-0-
01	3131 X	2280	-0-	-851	-0-		88	1	2192	2	Y	-0-	-0-
*02	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-		123	1	2486	2	Y	-0-	-0-
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-						Y	NO RPT	-0-

EDWARDS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	181008	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL	DEPTH	13536	PERF.13001 - 13360
10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-		146	1	3643	2	Y	-0-	-0-
11	3570 X	3215	-0-	-355	-0-		120	1	3095	2	Y	-0-	-0-
12	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-		141	1	3691	2	Y	-0-	-0-
01	3689 X	3544	-0-	-145	-0-		137	1	3407	2	Y	-0-	-0-
*02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-		157	1	3171	2	Y	-0-	-0-
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-						Y	NO RPT	-0-

ADAMS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181011	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12602 - 12955
10	3534 X	3351	-0-	-183	-0-		129	1	3222	2	Y	-0-	-0-
11	3420 X	2236	-0-	-1184	-0-		84	1	2152	2	Y	-0-	-0-
12	3534 X	2489	-0-	-1045	-0-		92	1	2397	2	Y	-0-	-0-
01	3534 X	3294	-0-	-240	-0-		127	1	3167	2	Y	-0-	-0-
*02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		138	1	2787	2	Y	-0-	-0-
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-						Y	NO RPT	-0-

EDWARDS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181167	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL	DEPTH	14147	PERF.13595 - 13840
10	4929 X	4627	-0-	-302	-0-		178	1	4449	2	Y	-0-	-0-
11	4770 X	4434	-0-	-336	-0-		166	1	4268	2	Y	-0-	-0-
12	4929 X	4432	-0-	-497	-0-		164	1	4268	2	Y	-0-	-0-
01	4929 X	4349	-0-	-580	-0-		168	1	4181	2	Y	-0-	-0-
*02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-		191	1	3854	2	Y	-0-	-0-
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-						Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	12	RRCID ->	181309	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12120 - 12384
10	1922 N	515	-0-	-1407	-0-		20	1	495	2	Y	-0-	-0-
11	1680 N	1497	-0-	-183	-0-		56	1	1441	2	Y	-0-	-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		64	1	1659	2	Y	-0-	-0-
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		86	1	2128	2	Y	-0-	-0-
*02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		89	1	1792	2	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	15	RRCID ->	181349	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12139 - 12376
10	1023 N	958	-0-	-65	-0-		37	1	921	2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	875	-0-	-145	-0-		33	1	842	2	Y	-0-	-0-
12	1023 N	937	-0-	-86	-0-		35	1	902	2	Y	-0-	-0-
01	961 N	864	-0-	-97	-0-		33	1	831	2	Y	-0-	-0-
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-		36	1	718	2	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"														24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
														//CONT.// 220903		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13433 - 13560	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
10	2542 N	2491	-0-	-51	-0-		96	1	2395	2	Y	-0-			-0-										
11	2370 N	2368	-0-	-2	-0-		88	1	2280	2	Y	-0-			-0-										
12	2542 N	2515	-0-	-27	-0-		93	1	2422	2	Y	-0-			-0-										
01	2480 X	2317	-0-	-163	-0-		90	1	2227	2	Y	-0-			-0-										
*02	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-		97	1	1958	2	Y	-0-			-0-										
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-						Y	NO RPT			-0-										
BLAIR "A"														WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12276 - 12608			
10	930 N	897	-0-	-33	-0-		35	1	862	2	Y	-0-			-0-										
11	900 N	876	-0-	-24	-0-		33	1	843	2	Y	-0-			-0-										
12	930 N	904	-0-	-26	-0-		33	1	871	2	Y	-0-			-0-										
01	899 N	895	-0-	-4	-0-		35	1	860	2	Y	-0-			-0-										
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-		37	1	743	2	Y	-0-			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-										
THIGPEN "A"														WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13270 - 13320			
10	5022 X	5009	-0-	-13	-0-		193	1	4816	2	Y	-0-			-0-										
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-		185	1	4771	2	Y	-0-			-0-										
12	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-		193	1	5046	2	Y	-0-			-0-										
01	5022 X	4913	-0-	-109	-0-		190	1	4723	2	Y	-0-			-0-										
*02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-		222	1	4470	2	Y	-0-			-0-										
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-						Y	NO RPT			-0-										
THIGPEN "A"														WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.12918 - 13223			
10	775 N	464	-0-	-311	-0-		18	1	446	2	Y	-0-			-0-										
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-		34	1	871	2	Y	-0-			-0-										
12	868 N	357	-0-	-511	-0-		13	1	344	2	Y	-0-			-0-										
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-		27	1	684	2	Y	-0-			-0-										
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-		16	1	325	2	Y	-0-			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-										
BURKE "A"														WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811		PERF.15545 - 15555			
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-										
THIGPEN "A"														WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13298 - 13384			
10	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-		223	1	5560	2	Y	-0-			-0-										
11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-		196	1	5042	2	Y	-0-			-0-										
12	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-		199	1	5193	2	Y	-0-			-0-										
01	5301 X	5261	-0-	-40	-0-		203	1	5058	2	Y	-0-			-0-										
*02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-		221	1	4459	2	Y	-0-			-0-										
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-						Y	NO RPT			-0-										
THIGPEN "A"														WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052			
10	4495 X	3839	-0-	-656	-0-		148	1	3691	2	Y	-0-			-0-										
11	4350 X	3810	-0-	-540	-0-		142	1	3668	2	Y	-0-			-0-										
12	4495 X	4275	-0-	-220	-0-		158	1	4117	2	Y	-0-			-0-										
01	4402 X	3825	-0-	-577	-0-		148	1	3677	2	Y	-0-			-0-										
*02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		177	1	3572	2	Y	-0-			-0-										
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-						Y	NO RPT			-0-										

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 293

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MUNDAY "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		24478 150 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
							RRCID ->	182148	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	13414	-	13660		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	279	N	141	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	340	2	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "A"						WELL #:	1	RRCID ->	182174	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL	DEPTH	16080	PERF.	13544	-	14071	
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK "A"						WELL #:	17	RRCID ->	182189	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL	DEPTH	12724	PERF.	12200	-	13394	
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG "A"						WELL #:	1	RRCID ->	182191	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.	12526	-	12700	
10	1302	X	1150	-0-	-0-	-152	-0-	-0-	44	1	1106	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1055	-0-	-0-	-895	-0-	-0-	39	1	1016	2	N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1716	2	N	-0-					-0-
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2737	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3202	-0-	-0-	402	-0-	402	151	1	3051	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-

STEPHENS "A"						WELL #:	5	RRCID ->	182192	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL	DEPTH	13889	PERF.	13492	-	13924	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A"						WELL #:	12	RRCID ->	182231	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.	12282	-	13374	
10	2170	N	2161	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	83	1	2078	2	Y	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2008	2	Y	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2018	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	2040	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	79	1	1961	2	Y	-0-					-0-
*02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1806	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	NO RPT	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAMBERT "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 182649	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13208	- 13600						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	27	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	651 N	554	-0-	-97	-0-	21	1	533	2	Y	-0-					-0-
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	13	RRCID -> 182744	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 13682	PERF.12933	- 13432						
10	5425 X	5119	-0-	-306	-0-	197	1	4922	2	Y	-0-					-0-
11	5250 X	4746	-0-	-504	-0-	177	1	4569	2	Y	-0-					-0-
12	5363 X	5026	-0-	-337	-0-	185	1	4841	2	Y	-0-					-0-
01	5332 X	4868	-0-	-464	-0-	188	1	4680	2	Y	-0-					-0-
*02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	208	1	4198	2	Y	-0-					-0-
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	5	RRCID -> 182861	COMPL. DATE 02/28/2001	TOTAL DEPTH 13490	PERF.13162	- 13208						
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	115	1	2872	2	Y	-0-					-0-
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	107	1	2751	2	Y	-0-					-0-
12	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	114	1	2965	2	Y	-0-					-0-
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	115	1	2865	2	Y	-0-					-0-
*02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	126	1	2541	2	Y	-0-					-0-
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-
MUNDAY "A"				WELL #:	3	RRCID -> 182891	COMPL. DATE 11/10/2000	TOTAL DEPTH 14485	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	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	849 N	849	-0-	-0-	-0-	33	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	32	1	814	2	Y	-0-					-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	32	1	823	2	Y	-0-					-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	837	2	Y	-0-					-0-
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	18L	RRCID -> 182896	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 13646	PERF.13167	- 13479						
10	3317 X	3204	-0-	-113	-0-	123	1	3081	2	Y	-0-					-0-
11	3210 X	2682	-0-	-528	-0-	100	1	2582	2	Y	-0-					-0-
12	3224 X	2761	-0-	-463	-0-	102	1	2659	2	Y	-0-					-0-
01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	134	1	3340	2	Y	-0-					-0-
*02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	132	1	2661	2	Y	-0-					-0-
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	10	RRCID -> 183150	COMPL. DATE 10/30/2016	TOTAL DEPTH 13504	PERF.12761	- 13321						
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	67	1	1674	2	Y	-0-					-0-
11	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	63	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	75	1	1965	2	Y	-0-					-0-
01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	83	1	2075	2	Y	-0-					-0-
*02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	92	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
THIGPEN "A"																	
WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	2 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
JOHNSON "A"														WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492			
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-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
STEPHENS "A"														WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124			
10	465 N	431	-0-	-0-	-34	-0-	17	1	414	2	Y	-0-				-0-	
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	Y	-0-				-0-	
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	612	2	Y	-0-				-0-	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	Y	-0-				-0-	
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
STEPHENS "A"														WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418			
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2405	2	Y	-0-				-0-	
11	2400 N	2321	-0-	-0-	-79	-0-	87	1	2234	2	Y	-0-				-0-	
12	2480 N	2463	-0-	-0-	-17	-0-	91	1	2372	2	Y	-0-				-0-	
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2414	2	Y	-0-				-0-	
*02	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2229	2	Y	-0-				-0-	
03	2511 X	NO RPT	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT				-0-	
THIGPEN "A"														WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421			
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-				-0-	
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-				-0-	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	-0-				-0-	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-				-0-	
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BURKE "A"														WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738			
10	372 N	371	-0-	-0-	-1	-0-	14	1	357	2	Y	-0-				-0-	
11	420 N	332	-0-	-0-	-88	-0-	12	1	320	2	Y	-0-				-0-	
12	403 N	324	-0-	-0-	-79	-0-	12	1	312	2	Y	-0-				-0-	
01	372 N	309	-0-	-0-	-63	-0-	12	1	297	2	Y	-0-				-0-	
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
ADAMS "A"														WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931			
10	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	4036	2	Y	-0-				-0-	
11	3510 X	3233	-0-	-0-	-277	-0-	121	1	3112	2	Y	-0-				-0-	
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3994	2	Y	-0-				-0-	
01	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	4110	2	Y	-0-				-0-	
*02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2735	2	Y	-0-				-0-	
03	4185 X	NO RPT	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT				-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EDWARDS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	185122	COMPL.	DATE	04/12/2000	TOTAL	DEPTH	13835	PERF.13820	-	13825			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	621	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	636	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	775	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	651	N	549	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	21	1	528	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

STEPHENS "A"					WELL #:	9	RRCID ->	185613	COMPL.	DATE	06/20/2001	TOTAL	DEPTH	14790	PERF.14274	-	14562		
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	360	N	179	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	310	N	106	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

STEPHENS "A"					WELL #:	11	RRCID ->	185976	COMPL.	DATE	08/09/2001	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.13181	-	13550		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

THIGPEN "A"					WELL #:	14	RRCID ->	186855	COMPL.	DATE	05/03/2001	TOTAL	DEPTH	13935	PERF.13572	-	13680		
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BURKE "A"					WELL #:	5	RRCID ->	186905	COMPL.	DATE	09/22/2001	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.13332	-	13384		
10	5828	X	1722	-0-	-4106	-0-	-0-	-0-	66	1	1656	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	6455	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	6758	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	5576	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	4322	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

LANCASTER "A"					WELL #:	6	RRCID ->	187188	COMPL.	DATE	09/12/2001	TOTAL	DEPTH	13356	PERF.12895	-	13174		
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	966	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	482	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1620	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	18	1	445	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

JOHNSON "A"					WELL #:	11	RRCID ->	187205	COMPL.	DATE	03/05/2006	TOTAL	DEPTH	12478	PERF.12070	-	12258		
10	2232	N	2036	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	78	1	1958	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2160	N	1502	-0-	-658	-0-	-0-	-0-	56	1	1446	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2139	N	1125	-0-	-1014	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2046	X	1742	-0-	-304	-0-	-0-	-0-	67	1	1675	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1223	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200	
								PERF.12726 - 13029	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275	
								PERF.12702 - 13028	
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	510	-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	18	1	459	-0-
12	527 N	328	-0-	-199	-0-	12	1	316	-0-
01	527 N	278	-0-	-249	-0-	11	1	267	-0-
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568	
								PERF.13364 - 13402	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	-0-
*02	T. A.	246	-0-	246	-0-	12	1	234	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950	
								PERF.13648 - 13705	
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	-0-
11	570 N	4	-0-	-566	-0-	4	2		-0-
12	496 N	205	-0-	-291	-0-	8	1	197	-0-
01	558 N	161	-0-	-397	-0-	6	1	155	-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527	
								PERF.12978 - 13348	
10	4278 X	4105	-0-	-173	-0-	158	1	3947	-0-
11	4110 X	3940	-0-	-170	-0-	147	1	3793	-0-
12	4247 X	4195	-0-	-52	-0-	155	1	4040	-0-
01	4247 X	4038	-0-	-209	-0-	156	1	3882	-0-
*02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	177	1	3564	-0-
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925	
								PERF.13618 - 13660	
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385	
								PERF.12786 - 13120	
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	16	1	407	-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	26	1	673	-0-
12	527 N	391	-0-	-136	-0-	14	1	377	-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	37	1	927	-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
THIGPEN "A"															
WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3937 X	3743	-0-	-194	-0-	144	1	3599	2	Y	-0-			-0-	
11	3630 X	3601	-0-	-29	-0-	135	1	3466	2	Y	-0-			-0-	
12	3720 X	3689	-0-	-31	-0-	136	1	3553	2	Y	-0-			-0-	
01	3751 X	3541	-0-	-210	-0-	137	1	3404	2	Y	-0-			-0-	
*02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	152	1	3058	2	Y	-0-			-0-	
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			-0-	
STEPHENS "A"													WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375		
10	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	288	1	7205	2	Y	-0-			-0-	
11	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	262	1	6757	2	Y	-0-			-0-	
12	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	225	1	5863	2	Y	-0-			-0-	
01	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	261	1	6498	2	Y	-0-			-0-	
*02	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	271	1	5469	2	Y	-0-			-0-	
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BURKE "A"													WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748		
10	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	71	1	1776	2	Y	-0-			-0-	
11	2190 N	1771	-0-	-419	-0-	66	1	1705	2	Y	-0-			-0-	
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	77	1	2010	2	Y	-0-			-0-	
01	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	81	1	2020	2	Y	-0-			-0-	
*02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	2	Y	-0-			-0-	
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BURKE "A"													WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883		
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	31	1	763	2	Y	-0-			-0-	
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	29	1	750	2	Y	-0-			-0-	
12	837 N	780	-0-	-57	-0-	29	1	751	2	Y	-0-			-0-	
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	32	1	793	2	Y	-0-			-0-	
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LAMB "A"													WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869		
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	117	1	2911	2	N	-0-			-0-	
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	110	1	2845	2	N	-0-			-0-	
12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	112	1	2924	2	N	-0-			-0-	
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	122	1	3031	2	N	-0-			-0-	
*02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	134	1	2694	2	N	-0-			-0-	
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-	
MARTIN "B"													WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994		
10	744 N	653	-0-	-91	-0-	25	1	628	2	N	-0-			-0-	
11	690 N	667	-0-	-23	-0-	25	1	642	2	N	-0-			-0-	
12	713 N	710	-0-	-3	-0-	26	1	684	2	N	-0-			-0-	
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	29	1	712	2	N	-0-			-0-	
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LANE "A"													WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319		
10	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	196	1	4901	2	Y	-0-			-0-	
11	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	183	1	4718	2	Y	-0-			-0-	
12	4960 X	4781	-0-	-179	-0-	176	1	4605	2	Y	-0-			-0-	
01	4960 X	4826	-0-	-134	-0-	187	1	4639	2	Y	-0-			-0-	
*02	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	202	1	4072	2	Y	-0-			-0-	
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
EDWARDS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	199723	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL	DEPTH	13667	PERF.13482 - 13530
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						PROD			BALANCE
10	1581	N	773	-0-	-808	-0-	30	1	743	2	Y	-0-	-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	66	1	1698	2	Y	-0-	-0-
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	91	1	2373	2	Y	-0-	-0-
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	81	1	2023	2	Y	-0-	-0-
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	87	1	1749	2	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	15	RRCID ->	202827	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL	DEPTH	12734	PERF.12205 - 12500
10	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	42	1	1041	2	Y	-0-	-0-
11	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	39	1	1011	2	Y	-0-	-0-
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	40	1	1039	2	Y	-0-	-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-	-0-
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	881	2	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HIGH "A"				WELL #:	13	RRCID ->	202864	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.12030 - 12252
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	34	1	838	2	Y	-0-	-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	Y	-0-	-0-
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	31	1	802	2	Y	-0-	-0-
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	32	1	802	2	Y	-0-	-0-
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	2	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAMBERT "A"				WELL #:	7	RRCID ->	202893	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL	DEPTH	13667	PERF.13194 - 13546
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-

HIGH "A"				WELL #:	14	RRCID ->	203159	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.12004 - 12230
10	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	42	1	1047	2	Y	-0-	-0-
11	1170	N	346	-0-	-824	-0-	13	1	333	2	Y	-0-	-0-
12	1209	N	206	-0-	-1003	-0-	8	1	198	2	Y	-0-	-0-
01	1085	N	324	-0-	-761	-0-	13	1	311	2	Y	-0-	-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAMB "A"				WELL #:	3	RRCID ->	204508	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL	DEPTH	14285	PERF.14024 - 14034
10	5208	X	4723	-0-	-485	-0-	182	1	4541	2	N	-0-	-0-
11	5010	X	4780	-0-	-230	-0-	179	1	4601	2	N	-0-	-0-
12	5177	X	4730	-0-	-447	-0-	175	1	4555	2	N	-0-	-0-
01	5177	X	4989	-0-	-188	-0-	193	1	4796	2	N	-0-	-0-
*02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	217	1	4368	2	N	-0-	-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT	-0-

ADAMS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	204542	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL	DEPTH	13285	PERF.12764 - 13036
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903												
EDWARDS "A"			WELL #: 11			RRCID -> 204552			COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
STEPHENS "A"			WELL #: 15			RRCID -> 205154			COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670			
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	14	1	351	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	13	1	324	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	13	1	334	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	13	1	334	2	Y	-0-			-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B.K. "A"			WELL #: 17			RRCID -> 205537			COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364			
10	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	69	1	1737	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	71	1	1821	2	Y	-0-			-0-
12	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	70	1	1821	2	Y	-0-			-0-
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	72	1	1790	2	Y	-0-			-0-
*02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	83	1	1680	2	Y	-0-			-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-
ADAMS "A"			WELL #: 8			RRCID -> 205544			COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312			
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	28	1	697	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	684	-0-	-66	-0-	26	1	658	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	26	1	681	2	Y	-0-			-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	Y	-0-			-0-
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAMB "A"			WELL #: 2			RRCID -> 207285			COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JOHNSON, B. K. "B"			WELL #: 17			RRCID -> 208396			COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508			
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	36	1	909	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	34	1	868	2	Y	-0-			-0-
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	34	1	877	2	Y	-0-			-0-
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	35	1	873	2	Y	-0-			-0-
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	38	1	770	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903												
STEPHENS "A"			WELL #: 12			RRCID -> 209159			COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		806 N	375	-0-	-431	-0-		14 1	361 2	Y		-0-			-0-
11		600 N	334	-0-	-266	-0-		12 1	322 2	Y		-0-			-0-
12		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		86 1	2246 2	Y		-0-			-0-
01		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		95 1	2364 2	Y		-0-			-0-
*02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		85 1	1720 2	Y		-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

BLACK "A"			WELL #: 20			RRCID -> 209677			COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370			
10		1147 N	547	-0-	-600	-0-		21 1	526 2	Y		-0-			-0-
11		1200 N	540	-0-	-660	-0-		20 1	520 2	Y		-0-			-0-
12		1488 N	534	-0-	-954	-0-		20 1	514 2	Y		-0-			-0-
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-		27 1	666 2	Y		-0-			-0-
*02		610 N	610	-0-	-0-	-0-		29 1	581 2	Y		-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

BLACK "A"			WELL #: 19			RRCID -> 210300			COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544			
10		1488 X	177	-0-	-1311	-0-		7 1	170 2	Y		-0-			-0-
11		1440 X	296	-0-	-1144	-0-		11 1	285 2	Y		-0-			-0-
12		1488 X	371	-0-	-1117	-0-		14 1	357 2	Y		-0-			-0-
01		434 X	365	-0-	-69	-0-		14 1	351 2	Y		-0-			-0-
*02		330 N	330	-0-	-0-	-0-		16 1	314 2	Y		-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

ADAMS "A"			WELL #: 10			RRCID -> 210301			COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767			
10		6541 X	5766	-0-	-775	-0-		222 1	5544 2	Y		-0-			-0-
11		6090 X	5695	-0-	-395	-0-		213 1	5482 2	Y		-0-			-0-
12		6293 X	5768	-0-	-525	-0-		213 1	5555 2	Y		-0-			-0-
01		6045 X	5420	-0-	-625	-0-		210 1	5210 2	Y		-0-			-0-
*02		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-		219 1	4419 2	Y		-0-			-0-
03		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-				Y		NO RPT			-0-

LANCASTER "A"			WELL #: 10			RRCID -> 211603			COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260			
10		1054 N	1048	-0-	-6	-0-		40 1	1008 2	Y		-0-			-0-
11		1020 N	1017	-0-	-3	-0-		38 1	979 2	Y		-0-			-0-
12		1054 N	1049	-0-	-5	-0-		39 1	1010 2	Y		-0-			-0-
01		1054 N	1045	-0-	-9	-0-		40 1	1005 2	Y		-0-			-0-
*02		944 N	944	-0-	-0-	-0-		45 1	899 2	Y		-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

STEPHENS "A"			WELL #: 14			RRCID -> 211688			COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726			
10		558 N	479	-0-	-79	-0-		18 1	461 2	Y		-0-			-0-
11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		69 1	1784 2	Y		-0-			-0-
12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		55 1	1448 2	Y		-0-			-0-
01		751 N	751	-0-	-0-	-0-		29 1	722 2	Y		-0-			-0-
*02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		91 1	1830 2	Y		-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

ADAMS "A"			WELL #: 11			RRCID -> 213335			COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543			
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-		10 1	259 2	Y		-0-			-0-
11		540 N	187	-0-	-353	-0-		7 1	180 2	Y		-0-			-0-
12		558 N	191	-0-	-367	-0-		7 1	184 2	Y		-0-			-0-
01		279 N	185	-0-	-94	-0-		7 1	178 2	Y		-0-			-0-
*02		164 N	164	-0-	-0-	-0-		8 1	156 2	Y		-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
BLACK "A"				WELL #:	18	RRCID ->	214008	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.12175 - 12339
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	51	1	1278	2	Y	-0-	-0-
11	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	49	1	1254	2	Y	-0-	-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	52	1	1360	2	Y	-0-	-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	2	Y	-0-	-0-
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	63	1	1259	2	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILLIFORD "B"				WELL #:	2	RRCID ->	226307	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.12828 - 13840
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-	-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-	-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	53	1	119	2	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HIGH "A"				WELL #:	15	RRCID ->	226905	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	12605	PERF.12208 - 12480
10	2077	N	846	-0-	-1231	-0-	33	1	813	2	Y	-0-	-0-
11	1920	N	920	-0-	-1000	-0-	34	1	886	2	Y	-0-	-0-
12	1240	N	913	-0-	-327	-0-	34	1	879	2	Y	-0-	-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	36	1	897	2	Y	-0-	-0-
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	41	1	828	2	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	17	RRCID ->	228182	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12176 - 12287
10	2046	N	1211	-0-	-835	-0-	47	1	1164	2	Y	-0-	-0-
11	1920	N	819	-0-	-1101	-0-	31	1	788	2	Y	-0-	-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	86	1	2240	2	Y	-0-	-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	90	1	2228	2	Y	-0-	-0-
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	2	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HIGH "A"				WELL #:	12	RRCID ->	231169	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12114 - 12375
10	2387	N	1768	-0-	-619	-0-	68	1	1700	2	Y	-0-	-0-
11	2310	N	2054	-0-	-256	-0-	77	1	1977	2	Y	-0-	-0-
12	2387	N	1854	-0-	-533	-0-	68	1	1786	2	Y	-0-	-0-
01	1767	X	1745	-0-	-22	-0-	67	1	1678	2	Y	-0-	-0-
*02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-	-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT	-0-

TURNER "A"				WELL #:	10	RRCID ->	253412	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL	DEPTH	15220	PERF.12412 - 12620
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	Y	-0-	-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	20	1	516	2	Y	-0-	-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	21	1	541	2	Y	-0-	-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	21	1	526	2	Y	-0-	-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
STS PETROLEUM LLC					828153									
VANN UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	200722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL	DEPTH	15425	PERF.13450 - 13490
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY					881167									
WILLIFORD -B-					WELL #:	1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL	DEPTH	15413	PERF.13460 - 13478
10	589	N	52	-0-	-537	-0-	52	2		N	-0-		46	
11	450	N	12	-0-	-438	-0-	12	2		N	-0-		46	
12	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2		N	-0-		46	
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		46	
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		46	
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		46	
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	0		4759	-0-	4759	13663	4759	2		N	-0-		-0-	
11	0		3162	-0-	3162	16825	3162	2		N	-0-		-0-	
12	0		3336	-0-	3336	20161	3336	2		N	-0-		-0-	
01	0		3035	-0-	3035	23196	3035	2		N	-0-		-0-	
02	25886	X	2690	-0-	-23196	-0-	2690	2		N	-0-		-0-	
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	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	0		2084	-0-	2084	2084	2084	2		N	-0-		-0-	
11	0		1905	-0-	1905	3989	1905	2		N	-0-		-0-	
12	0		2361	-0-	2361	6350	2361	2		N	-0-		-0-	
01	0		817	-0-	817	7167	817	2		N	-0-		-0-	
02	2800	N	63	-0-	-2737	4430	63	2		N	-0-		-0-	
03	3100	N	1006	-0-	-2094	2336	1006	2		N	-0-		-0-	
DAVIDSON, W. A.					WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.11884 - 12204
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-		15	
11	0		2254	-0-	2254	2254	2254	2		Y	-0-		15	
12	0		2362	-0-	2362	4616	2362	2		Y	-0-		15	
01	0		2407	-0-	2407	7023	2407	2		Y	-0-		15	
02	2800	N	1943	-0-	-857	6166	1943	2		Y	-0-		15	
03	3100	N	1984	-0-	-1116	5050	1984	2		Y	-0-		15	
CUMMINS A					WELL #:	1	RRCID ->	173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL	DEPTH	12567	PERF.12174 - 12400
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-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											BALANCE
10	0	3280	-0-	3280	3280	3280	2	N	-0-					-0-
11	0	3739	-0-	3739	7019	3739	2	N	-0-					-0-
12	0	4124	-0-	4124	11143	4124	2	N	-0-					-0-
01	0	3664	-0-	3664	14807	3664	2	N	-0-					-0-
02	18351 X	3544	-0-	-14807	-0-	3544	2	N	-0-					-0-
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2	N	-0-					-0-
MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588														
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-
LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969														
10	0	24	-0-	24	24	24	2	N	-0-					-0-
11	0	7	-0-	7	31	7	2	N	-0-					-0-
12	0	7	-0-	7	38	7	2	N	-0-					-0-
01	0	14	-0-	14	52	14	2	N	-0-					-0-
02	65 N	13	-0-	-52	-0-	13	2	N	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-					-0-
WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926														
10	0	876	-0-	876	876	876	2	N	-0-					-0-
11	2139 N	1263	-0-	-876	-0-	1263	2	N	-0-					-0-
12	0	897	-0-	897	897	897	2	N	-0-					-0-
01	0	751	-0-	751	1648	751	2	N	-0-					-0-
02	2222 N	574	-0-	-1648	-0-	574	2	N	-0-					-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	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	0	365	-0-	365	365	365	2	N	-0-					-0-
11	0	2901	-0-	2901	3266	2901	2	N	-0-					-0-
12	0	1472	-0-	1472	4738	1472	2	N	-0-					-0-
01	0	1527	-0-	1527	6265	1527	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1820	-0-	-980	5285	1820	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	970	-0-	-2130	3155	970	2	N	-0-					-0-
DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236														
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	Y	-0-					10
11	0	914	-0-	914	914	914	2	Y	-0-					10
12	0	1565	-0-	1565	2479	1565	2	Y	-0-					10
01	0	1340	-0-	1340	3819	1340	2	Y	-0-					10
02	2800 N	892	-0-	-1908	1911	892	2	Y	-0-					10
03	2827 N	916	-0-	-1911	-0-	916	2	Y	-0-					10
DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305														
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	Y	-0-					19
11	0	975	-0-	975	975	975	2	Y	-0-					19
12	0	985	-0-	985	1960	985	2	Y	-0-					19
01	0	917	-0-	917	2877	917	2	Y	-0-					19
02	2800 N	662	-0-	-2138	739	662	2	Y	-0-					19
03	1477 N	738	-0-	-739	-0-	738	2	Y	-0-					19

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DAVIDSON, W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	179539	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL	DEPTH	12436	PERF.12066 - 12356
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
10		837 N	770	-0-	-67	-0-	770	2	Y	-0-		9
11		0	608	-0-	608	608	608	2	Y	-0-		9
12		0	1773	-0-	1773	2381	1773	2	Y	-0-		9
01		0	841	-0-	841	3222	841	2	Y	-0-		9
02		2800 N	807	-0-	-1993	1229	807	2	Y	-0-		9
03		2075 N	846	-0-	-1229	-0-	846	2	Y	-0-		9
WIEBOLT GU		WELL #:		4	RRCID ->	179729	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	12457	PERF.12036 - 12286
10		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2	Y	-0-		12
11		0	2536	-0-	2536	2536	2536	2	Y	-0-		12
12		0	1502	-0-	1502	4038	1502	2	Y	-0-		12
01		0	1927	-0-	1927	5965	1927	2	Y	-0-		12
02		2800 N	1897	-0-	-903	5062	1897	2	Y	-0-		12
03		3100 N	1455	-0-	-1645	3417	1455	2	Y	-0-		12
CUMMINS A		WELL #:		2	RRCID ->	180082	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11960 - 12318
10		0	2208	-0-	2208	2208	2208	2	Y	-0-		-0-
11		0	1734	-0-	1734	3942	1734	2	Y	-0-		-0-
12		0	2119	-0-	2119	6061	2119	2	Y	-0-		-0-
01		0	1878	-0-	1878	7939	1878	2	Y	-0-		-0-
02		9439 X	1500	-0-	-7939	-0-	1500	2	Y	-0-		-0-
03		1829 X	1515	-0-	-314	-0-	1515	2	Y	-0-		-0-
WEBB A		WELL #:		2R	RRCID ->	180086	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12250 - 12722
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
10		0	461	-0-	461	461	461	2	N	-0-		-0-
11		0	447	-0-	447	908	447	2	N	-0-		-0-
12		0	457	-0-	457	1365	457	2	N	-0-		-0-
01		0	456	-0-	456	1821	456	2	N	-0-		-0-
02		2234 N	413	-0-	-1821	-0-	413	2	N	-0-		-0-
03		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2	N	-0-		-0-
BEST UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180384	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL	DEPTH	14410	PERF.13426 - 13802
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-
CUMMINS A		WELL #:		3	RRCID ->	180854	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL	DEPTH	12630	PERF. 8712 - 12069
10		0	1804	-0-	1804	1804	1804	2	Y	-0-		-0-
11		0	1659	-0-	1659	3463	1659	2	Y	-0-		-0-
12		0	1404	-0-	1404	4867	1404	2	Y	-0-		-0-
01		0	1057	-0-	1057	5924	1057	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1591	-0-	-1209	4715	1591	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1915	-0-	-1185	3530	1915	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
CUMMINS A		WELL #:		4	RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680	
									PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	357	-0-	357	357	357	2	Y	-0-	-0-
11	0	345	-0-	345	702	345	2	Y	-0-	-0-
12	0	316	-0-	316	1018	316	2	Y	-0-	-0-
01	0	393	-0-	393	1411	393	2	Y	-0-	-0-
02	1828 N	417	-0-	-1411	-0-	417	2	Y	-0-	-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-	-0-
WEBB A		WELL #:		3	RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850	
									PERF. 9456 - 12282	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	-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 GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805	
									PERF. 12634 - 12687	
10	0	3620	-0-	3620	3620	3620	2	Y	-0-	-0-
11	0	1159	-0-	1159	4779	1159	2	Y	-0-	-0-
12	0	2689	-0-	2689	7468	2689	2	Y	-0-	-0-
01	0	863	-0-	863	8331	863	2	Y	-0-	-0-
02	10305 X	1974	-0-	-8331	-0-	1974	2	Y	-0-	-0-
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	Y	-0-	-0-
WEBB A		WELL #:		8	RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100	
									PERF. 12460 - 12835	
10	0	661	-0-	661	661	661	2	Y	-0-	-0-
11	0	591	-0-	591	1252	591	2	Y	-0-	-0-
12	0	336	-0-	336	1588	336	2	Y	-0-	-0-
01	0	589	-0-	589	2177	589	2	Y	-0-	-0-
02	2570 N	393	-0-	-2177	-0-	393	2	Y	-0-	-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	Y	-0-	-0-
WEBB A		WELL #:		7	RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950	
									PERF. 12748 - 12813	
10	0	4252	-0-	4252	4252	127	1	4125	2	Y
11	0	4227	-0-	4227	8479	124	1	4103	2	Y
12	0	4160	-0-	4160	12639	124	1	4036	2	Y
01	0	4402	-0-	4402	17041	130	1	4272	2	Y
02	20809 X	3768	-0-	-17041	-0-	111	1	3657	2	Y
03	4371 X	4019	-0-	-352	-0-	118	1	3901	2	Y
WILLIFORD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530	
									PERF. 14360 - 14412	
10	0	78	-0-	78	78	78	2	N	-0-	-0-
11	0	82	-0-	82	160	82	2	N	-0-	-0-
12	0	99	-0-	99	259	99	2	N	-0-	-0-
01	0	48	-0-	48	307	48	2	N	-0-	-0-
02	451 N	144	-0-	-307	-0-	144	2	N	-0-	-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-	-0-
MCSWANE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220	
									PERF. 13401 - 14008	
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCSWANE UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL	DEPTH 14367	PERF.13343 - 14367	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #:		4	RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL	DEPTH 12780	PERF.12262 - 12642	
10	0	316	-0-	316	316	316	2		Y	-0-		-0-
11	0	277	-0-	277	593	277	2		Y	-0-		-0-
12	0	324	-0-	324	917	324	2		Y	-0-		-0-
01	0	290	-0-	290	1207	290	2		Y	-0-		-0-
02	1493 N	286	-0-	-1207	-0-	286	2		Y	-0-		-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	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	0	2601	-0-	2601	2601	2601	2		Y	-0-		-0-
11	0	1763	-0-	1763	4364	1763	2		Y	-0-		-0-
12	0	2841	-0-	2841	7205	2841	2		Y	-0-		-0-
01	0	2389	-0-	2389	9594	2389	2		Y	-0-		-0-
02	10801 X	1207	-0-	-9594	-0-	1207	2		Y	-0-		-0-
03	2852 X	1989	-0-	-863	-0-	1989	2		Y	-0-		-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL	DEPTH 15732	PERF. 9075 - 13221	
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-

WIEBOLT GU		WELL #:		3	RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL	DEPTH 12456	PERF.12044 - 12300	
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		Y	-0-		9
11	0	2344	-0-	2344	2344	2344	2		Y	-0-		9
12	0	1886	-0-	1886	4230	1886	2		Y	-0-		9
01	0	1063	-0-	1063	5293	1063	2		Y	-0-		9
02	2800 N	2510	-0-	-290	5003	2510	2		Y	-0-		9
03	3100 N	2314	-0-	-786	4217	2314	2		Y	-0-		9

WEBB A		WELL #:		4	RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12390 - 12709	
10	0	733	-0-	733	733	733	2		Y	-0-		-0-
11	0	871	-0-	871	1604	871	2		Y	-0-		-0-
12	0	773	-0-	773	2377	773	2		Y	-0-		-0-
01	0	736	-0-	736	3113	736	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	553	-0-	-2247	866	553	2		Y	-0-		-0-
03	1418 N	552	-0-	-866	-0-	552	2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	6	RRCID ->	185358	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.12054 - 12314
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	0	3385	-0-	3385	3385		3385	2		Y	-0-		-0-
11	0	2564	-0-	2564	5949		2564	2		Y	-0-		-0-
12	0	1966	-0-	1966	7915		1966	2		Y	-0-		-0-
01	0	1450	-0-	1450	9365		1450	2		Y	-0-		-0-
02	10786 X	1421	-0-	-9365	-0-		1421	2		Y	-0-		-0-
03	2542 X	1510	-0-	-1032	-0-		1510	2		Y	-0-		-0-
HUNT GAS UNIT 4													
				WELL #:	3	RRCID ->	185369	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.12322 - 12758
10	0	352	-0-	352	352		352	2		Y	-0-		-0-
11	0	318	-0-	318	670		318	2		Y	-0-		-0-
12	0	326	-0-	326	996		326	2		Y	-0-		-0-
01	0	336	-0-	336	1332		336	2		Y	-0-		-0-
02	1728 N	396	-0-	-1332	-0-		396	2		Y	-0-		-0-
03	341 N	105	-0-	-236	-0-		105	2		Y	-0-		-0-
DAVIDSON, W. A.													
				WELL #:	5	RRCID ->	185442	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL	DEPTH	12495	PERF.11988 - 12381
10	0	987	-0-	987	987		987	2		Y	-0-		-0-
11	0	927	-0-	927	1914		927	2		Y	-0-		-0-
12	0	575	-0-	575	2489		575	2		Y	-0-		-0-
01	0	1226	-0-	1226	3715		1226	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	1171	-0-	-1629	2086		1171	2		Y	-0-		-0-
03	3006 N	920	-0-	-2086	-0-		920	2		Y	-0-		-0-
HUNT GAS UNIT #3													
				WELL #:	3	RRCID ->	185516	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.12238 - 12606
10	0	321	-0-	321	321		321	2		Y	-0-		-0-
11	0	465	-0-	465	786		465	2		Y	-0-		-0-
12	0	341	-0-	341	1127		341	2		Y	-0-		-0-
01	0	414	-0-	414	1541		414	2		Y	-0-		-0-
02	1883 N	342	-0-	-1541	-0-		342	2		Y	-0-		-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	2		Y	-0-		-0-
CUMMINS A													
				WELL #:	7	RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12065 - 12408
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	15	-0-	15	15		15	2		Y	-0-		-0-
01	0	29	-0-	29	44		29	2		Y	-0-		-0-
02	72 N	28	-0-	-44	-0-		28	2		Y	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		Y	-0-		-0-
W. T. COCHRUM GAS UNIT													
				WELL #:	1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12100 - 12330
10	0	1160	-0-	1160	1160		1160	2		Y	-0-		-0-
11	0	1579	-0-	1579	2739		1579	2		Y	-0-		-0-
12	0	1623	-0-	1623	4362		1623	2		Y	-0-		-0-
01	0	1528	-0-	1528	5890		1528	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	1362	-0-	-1438	4452		1362	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	1349	-0-	-1751	2701		1349	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	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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//			24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936															
WIEBOLT GU			WELL #:			7			RRCID -> 186082			COMPL. DATE 07/28/2001			TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		0	760	-0-		760	760				760	2		Y	-0-						-0-
11		0	907	-0-		907	1667				907	2		Y	-0-						-0-
12		0	782	-0-		782	2449				782	2		Y	-0-						-0-
01		0	1010	-0-		1010	3459				1010	2		Y	-0-						-0-
02		2800 N	795	-0-		-2005	1454				795	2		Y	-0-						-0-
03		2510 N	1056	-0-		-1454	-0-				1056	2		Y	-0-						-0-
WIEBOLT GU			WELL #:			6			RRCID -> 186083			COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240						
10		0	1857	-0-		1857	1857				1857	2		Y	-0-						-0-
11		0	998	-0-		998	2855				998	2		Y	-0-						-0-
12		0	1831	-0-		1831	4686				1831	2		Y	-0-						-0-
01		0	3268	-0-		3268	7954				3268	2		Y	-0-						-0-
02		2800 N	2514	-0-		-286	7668				2514	2		Y	-0-						-0-
03		3100 N	849	-0-		-2251	5417				849	2		Y	-0-						-0-
WEBB A			WELL #:			9			RRCID -> 186094			COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043						
10		0	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11		0	4284	-0-		4284	4284				4284	2		Y	-0-						-0-
12		0	409	-0-		409	4693				409	2		Y	-0-						-0-
01		0	592	-0-		592	5285				592	2		Y	-0-						-0-
02		5726 X	441	-0-		-5285	-0-				441	2		Y	-0-						-0-
03		3743 X	3743	-0-		-0-	-0-				3743	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		0	109	-0-		109	109				109	2		Y	-0-						-0-
11		0	163	-0-		163	272				163	2		Y	-0-						-0-
12		0	161	-0-		161	433				161	2		Y	-0-						-0-
01		0	104	-0-		104	537				104	2		Y	-0-						-0-
02		933 N	396	-0-		-537	-0-				396	2		Y	-0-						-0-
03		155 N	2	-0-		-153	-0-				2	2		Y	-0-						-0-
WEBB A			WELL #:			11			RRCID -> 186103			COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054						
10		0	1280	-0-		1280	1280				1280	2		Y	-0-						-0-
11		0	1329	-0-		1329	2609				1329	2		Y	-0-						-0-
12		0	953	-0-		953	3562				953	2		Y	-0-						-0-
01		0	1686	-0-		1686	5248				1686	2		Y	-0-						-0-
02		2800 N	990	-0-		-1810	3438				990	2		Y	-0-						-0-
03		3100 N	1337	-0-		-1763	1675				1337	2		Y	-0-						-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:			9			RRCID -> 186124			COMPL. DATE 10/21/2001			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542						
10		0	1490	-0-		1490	1490				1490	2		N	-0-						-0-
11		0	1322	-0-		1322	2812				1322	2		N	-0-						-0-
12		0	1342	-0-		1342	4154				1342	2		N	-0-						-0-
01		0	1335	-0-		1335	5489				1335	2		N	-0-						-0-
02		2800 N	1257	-0-		-1543	3946				1257	2		N	-0-						-0-
03		3100 N	1451	-0-		-1649	2297				1451	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		0	403	-0-		403	403				403	2		N	-0-						-0-
11		0	298	-0-		298	701				298	2		N	-0-						-0-
12		0	641	-0-		641	1342				641	2		N	-0-						-0-
01		0	366	-0-		366	1708				366	2		N	-0-						-0-
02		2219 N	511	-0-		-1708	-0-				511	2		N	-0-						-0-
03		496 N	318	-0-		-178	-0-				318	2		N	-0-						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
WIEBOLT GU				WELL #:	5	RRCID ->	186542	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.12016 - 12290		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	961	N	758	-0-	-203	-0-	758	2		Y	-0-			9	
11	0		618	-0-	618	618	618	2		Y	-0-			9	
12	0		1078	-0-	1078	1696	1078	2		Y	-0-			9	
01	0		791	-0-	791	2487	791	2		Y	-0-			9	
02	2800	N	418	-0-	-2382	105	418	2		Y	-0-			9	
03	1023	N	734	-0-	-289	-0-	734	2		Y	-0-			9	
CUMMINS A				WELL #:	6	RRCID ->	186833	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12372 - 12512		
10	0		2759	-0-	2759	2759	2759	2		Y	-0-			-0-	
11	0		3717	-0-	3717	6476	3717	2		Y	-0-			-0-	
12	0		3479	-0-	3479	9955	3479	2		Y	-0-			-0-	
01	0		3596	-0-	3596	13551	3596	2		Y	-0-			-0-	
02	16545	X	2994	-0-	-13551	-0-	2994	2		Y	-0-			-0-	
03	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	3793	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	0		62	-0-	62	62	62	2		N	-0-			-0-	
11	0		43	-0-	43	105	43	2		N	-0-			-0-	
12	0		14	-0-	14	119	14	2		N	-0-			-0-	
01	0		20	-0-	20	139	20	2		N	-0-			-0-	
02	163	N	24	-0-	-139	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	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	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-	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	10	RRCID ->	187186	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.11872 - 12624		
10	0		2674	-0-	2674	2674	2674	2		N	-0-			-0-	
11	0		2447	-0-	2447	5121	2447	2		N	-0-			-0-	
12	0		2125	-0-	2125	7246	2125	2		N	-0-			-0-	
01	0		2544	-0-	2544	9790	2544	2		N	-0-			-0-	
02	11988	X	2198	-0-	-9790	-0-	2198	2		N	-0-			-0-	
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-	
HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	6	RRCID ->	187206	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12620 - 12630		
10	0		1106	-0-	1106	1106	1106	2		Y	-0-			-0-	
11	0		757	-0-	757	1863	757	2		Y	-0-			-0-	
12	0		936	-0-	936	2799	936	2		Y	-0-			-0-	
01	0		781	-0-	781	3580	781	2		Y	-0-			-0-	
02	2800	N	853	-0-	-1947	1633	853	2		Y	-0-			-0-	
03	2185	N	552	-0-	-1633	-0-	552	2		Y	-0-			-0-	
WEBB A				WELL #:	14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12840 - 13215		
10	0		177	-0-	177	177	177	2		Y	-0-			-0-	
11	0		222	-0-	222	399	222	2		Y	-0-			-0-	
12	0		181	-0-	181	580	181	2		Y	-0-			-0-	
01	0		173	-0-	173	753	173	2		Y	-0-			-0-	
02	984	N	231	-0-	-753	-0-	231	2		Y	-0-			-0-	
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
EUBANK-BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	12480 -	12486				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	1191	-0-	1191		1191		1191	2			Y	-0-					-0-	
11	0	824	-0-	824		2015		824	2			Y	-0-					-0-	
12	0	694	-0-	694		2709		694	2			Y	-0-					-0-	
01	0	880	-0-	880		3589		880	2			Y	-0-					-0-	
02	2800 N	574	-0-	-2226		1363		574	2			Y	-0-					-0-	
03	1981 N	618	-0-	-1363		-0-		618	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	0	295	-0-	295		295		295	2			N	-0-					-0-	
11	0	261	-0-	261		556		261	2			N	-0-					-0-	
12	0	288	-0-	288		844		288	2			N	-0-					-0-	
01	0	346	-0-	346		1190		346	2			N	-0-					-0-	
02	1402 N	212	-0-	-1190		-0-		212	2			N	-0-					-0-	
03	279 N	262	-0-	-17		-0-		262	2			N	-0-					-0-	
CURRY				WELL #:	1	RRCID ->	187613	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	11894 -	12253				
10	0	372	-0-	372		372		372	2			Y	-0-					-0-	
11	0	814	-0-	814		1186		814	2			Y	-0-					-0-	
12	0	686	-0-	686		1872		686	2			Y	-0-					-0-	
01	0	679	-0-	679		2551		679	2			Y	-0-					-0-	
02	2800 N	339	-0-	-2461		90		339	2			Y	-0-					-0-	
03	558 N	414	-0-	-144		-0-		414	2			Y	-0-					-0-	
WEBB A				WELL #:	12	RRCID ->	187998	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.	12372 -	13178				
10	0	571	-0-	571		571		571	2			Y	-0-					-0-	
11	0	515	-0-	515		1086		515	2			Y	-0-					-0-	
12	0	286	-0-	286		1372		286	2			Y	-0-					-0-	
01	0	240	-0-	240		1612		240	2			Y	-0-					-0-	
02	2800 N	1537	-0-	-1263		349		1537	2			Y	-0-					-0-	
03	1011 N	662	-0-	-349		-0-		662	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	0	492	-0-	492		492		492	2			N	-0-					-0-	
11	0	397	-0-	397		889		397	2			N	-0-					-0-	
12	0	460	-0-	460		1349		460	2			N	-0-					-0-	
01	0	384	-0-	384		1733		384	2			N	-0-					-0-	
02	2032 N	299	-0-	-1733		-0-		299	2			N	-0-					-0-	
03	465 N	319	-0-	-146		-0-		319	2			N	-0-					-0-	
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	7	RRCID ->	188769	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.	12532 -	12596				
10	0	1571	-0-	1571		1571		1571	2			Y	-0-					-0-	
11	0	1451	-0-	1451		3022		1451	2			Y	-0-					-0-	
12	0	1286	-0-	1286		4308		1286	2			Y	-0-					-0-	
01	0	1258	-0-	1258		5566		1258	2			Y	-0-					-0-	
02	2800 N	1106	-0-	-1694		3872		1106	2			Y	-0-					-0-	
03	3100 N	1212	-0-	-1888		1984		1212	2			Y	-0-					-0-	
WEBB A				WELL #:	10	RRCID ->	189393	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.	12522 -	12846				
10	0	169	-0-	169		169		169	2			Y	-0-					-0-	
11	0	126	-0-	126		295		126	2			Y	-0-					-0-	
12	0	115	-0-	115		410		115	2			Y	-0-					-0-	
01	0	136	-0-	136		546		136	2			Y	-0-					-0-	
02	662 N	116	-0-	-546		-0-		116	2			Y	-0-					-0-	
03	125 N	125	-0-	-0-		-0-		125	2			Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	189513	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	12425 PERF.12039 - 12312				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			9
11		0	339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-			9
12		0	1240	-0-	1240	1579	1240	2			Y	-0-			9
01		0	1155	-0-	1155	2734	1155	2			Y	-0-			9
02		2800 N	2402	-0-	-398	2336	2402	2			Y	-0-			9
03		3100 N	3381	-0-	281	2617	3381	2			Y	-0-			9
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL	DEPTH	12961 PERF.12246 - 12534				
10		0	1069	-0-	1069	1069	1069	2			N	-0-			-0-
11		0	1260	-0-	1260	2329	1260	2			N	-0-			-0-
12		0	1218	-0-	1218	3547	1218	2			N	-0-			-0-
01		0	1296	-0-	1296	4843	1296	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1046	-0-	-1754	3089	1046	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1371	-0-	-1729	1360	1371	2			N	-0-			-0-
DAVIDSON, W. A.		WELL #:		7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	12502 PERF.11471 - 12304				
10		0	2280	-0-	2280	2280	2280	2			Y	-0-			-0-
11		0	588	-0-	588	2868	588	2			Y	-0-			-0-
12		0	578	-0-	578	3446	578	2			Y	-0-			-0-
01		0	381	-0-	381	3827	381	2			Y	-0-			-0-
02		4088 X	261	-0-	-3827	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
03		651 X	554	-0-	-97	-0-	554	2			Y	-0-			-0-
DAVIDSON, W. A.		WELL #:		8	RRCID ->	190175	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	12500 PERF.11996 - 12220				
10		0	599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-			-0-
11		0	338	-0-	338	937	338	2			Y	-0-			-0-
12		0	101	-0-	101	1038	101	2			Y	-0-			-0-
01		0	308	-0-	308	1346	308	2			Y	-0-			-0-
02		2025 N	679	-0-	-1346	-0-	679	2			Y	-0-			-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
WIEBOLT GU		WELL #:		10	RRCID ->	191226	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	12500 PERF.11882 - 12296				
10		0	3165	-0-	3165	3165	3165	2			Y	-0-			-0-
11		0	3613	-0-	3613	6778	3613	2			Y	-0-			-0-
12		0	3519	-0-	3519	10297	3519	2			Y	-0-			-0-
01		0	3200	-0-	3200	13497	3200	2			Y	-0-			-0-
02		15813 X	2316	-0-	-13497	-0-	2316	2			Y	-0-			-0-
03		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-			-0-
WIEBOLT GU		WELL #:		8	RRCID ->	191360	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL	DEPTH	12500 PERF.12025 - 12302				
10		0	367	-0-	367	367	367	2			Y	-0-			-0-
11		0	379	-0-	379	746	379	2			Y	-0-			-0-
12		0	390	-0-	390	1136	390	2			Y	-0-			-0-
01		0	420	-0-	420	1556	420	2			Y	-0-			-0-
02		1944 N	388	-0-	-1556	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
WEBB A		WELL #:		17	RRCID ->	192068	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL	DEPTH	13100 PERF.12269 - 12574				
10		0	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-			-0-
11		0	61	-0-	61	107	61	2			Y	-0-			-0-
12		0	35	-0-	35	142	35	2			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	142	142	2			Y	-0-			-0-
02		172 N	30	-0-	-142	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WEBB A		WELL #:		18	RRCID ->	193041	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL	DEPTH	13250 PERF.12643 - 13037
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
10	0		4728	-0-	4728	4728	2	Y	-0-		-0-
11	0		5770	-0-	5770	5770	2	Y	-0-		-0-
12	0		6334	-0-	6334	16832	2	Y	-0-		-0-
01	0		6962	-0-	6962	6962	2	Y	-0-		-0-
02	28748 X		4954	-0-	-23794	-0-	2	Y	-0-		-0-
03	7811 X		7811	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
WEBB A		WELL #:		13	RRCID ->	193628	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL	DEPTH	13405 PERF.12833 - 13291
10	0		843	-0-	843	843	2	Y	-0-		-0-
11	0		869	-0-	869	1712	2	Y	-0-		-0-
12	0		882	-0-	882	2594	2	Y	-0-		-0-
01	0		981	-0-	981	3575	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N		839	-0-	-1961	1614	2	Y	-0-		-0-
03	2598 N		984	-0-	-1614	-0-	2	Y	-0-		-0-
WEBB A		WELL #:		6	RRCID ->	195757	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL	DEPTH	13550 PERF.12958 - 13344
10	0		647	-0-	647	647	2	Y	-0-		-0-
11	0		618	-0-	618	1265	2	Y	-0-		-0-
12	0		455	-0-	455	1720	2	Y	-0-		-0-
01	0		445	-0-	445	2165	2	Y	-0-		-0-
02	2600 N		435	-0-	-2165	-0-	2	Y	-0-		-0-
03	463 N		463	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
WEBB A		WELL #:		19	RRCID ->	196256	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL	DEPTH	13450 PERF.12908 - 13242
10	0		1823	-0-	1823	1823	2	Y	-0-		-0-
11	0		1768	-0-	1768	3591	2	Y	-0-		-0-
12	0		1254	-0-	1254	4845	2	Y	-0-		-0-
01	0		1215	-0-	1215	6060	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N		936	-0-	-1864	4196	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N		1393	-0-	-1707	2489	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	0		3320	-0-	3320	3320	2	N	-0-		-0-
11	0		1941	-0-	1941	5261	2	N	-0-		-0-
12	0		2753	-0-	2753	8014	2	N	-0-		-0-
01	0		2944	-0-	2944	10958	2	N	-0-		-0-
02	13319 X		2361	-0-	-10958	-0-	2	N	-0-		-0-
03	3317 X		2287	-0-	-1030	-0-	2	N	-0-		-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	196463	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	12595 PERF.11957 - 12340
10	0		1521	-0-	1521	1521	2	N	-0-		-0-
11	0		1358	-0-	1358	2879	2	N	-0-		-0-
12	0		1140	-0-	1140	4019	2	N	-0-		-0-
01	0		1439	-0-	1439	5458	2	N	-0-		-0-
02	2800 N		2222	-0-	-578	4880	2	N	-0-		-0-
03	3100 N		2796	-0-	-304	4576	2	N	-0-		-0-
WEBB A		WELL #:		20	RRCID ->	196687	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH	13460 PERF.12910 - 13248
10	0		3949	-0-	3949	3949	2	Y	-0-		-0-
11	0		3110	-0-	3110	7059	2	Y	-0-		-0-
12	0		3831	-0-	3831	10890	2	Y	-0-		-0-
01	0		4323	-0-	4323	15213	2	Y	-0-		-0-
02	18964 X		3751	-0-	-15213	-0-	2	Y	-0-		-0-
03	3937 X		3284	-0-	-653	-0-	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	12	RRCID ->	196743	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.	12416	- 12784	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10		0	4819	-0-	4819	4819		4819	2			N	-0-			-0-
11		0	4457	-0-	4457	9276		4457	2			N	-0-			-0-
12		0	4836	-0-	4836	14112		4836	2			N	-0-			-0-
01		0	5310	-0-	5310	19422		5310	2			N	-0-			-0-
02	23370	X	3948	-0-	-19422	-0-		3948	2			N	-0-			-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-		2794	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		0	2583	-0-	2583	2583		2583	2			N	-0-			-0-
11		0	2401	-0-	2401	4984		2401	2			N	-0-			-0-
12		0	2778	-0-	2778	7762		2778	2			N	-0-			-0-
01		0	1375	-0-	1375	9137		1375	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	1471	-0-	-1329	7808		1471	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3301	-0-	201	8009		3301	2			N	-0-			-0-
WEBB A				WELL #:	15	RRCID ->	197864	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12755	- 13070	
10		0	1716	-0-	1716	1716		1716	2			Y	-0-			-0-
11		0	1227	-0-	1227	2943		1227	2			Y	-0-			-0-
12		0	8	-0-	8	2951		8	2			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	2951						Y	-0-			-0-
02	2800	N	29	-0-	-2771	180		29	2			Y	-0-			-0-
03	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-			-0-
WEBB A				WELL #:	5	RRCID ->	199247	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12411	- 12755	
10		0	13	-0-	13	13		13	2			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-			-0-
01		0	2	-0-	2	15		2	2			Y	-0-			-0-
02	23	N	8	-0-	-15	-0-		8	2			Y	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	8	RRCID ->	200177	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12290	- 12690	
10		0	3087	-0-	3087	3087		3087	2			Y	-0-			-0-
11		0	3147	-0-	3147	6234		3147	2			Y	-0-			-0-
12		0	2187	-0-	2187	8421		2187	2			Y	-0-			-0-
01		0	2818	-0-	2818	11239		2818	2			Y	-0-			-0-
02	14129	X	2890	-0-	-11239	-0-		2890	2			Y	-0-			-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-		4198	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM, W.T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202353	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.	12053	- 12368	
10	496	N	228	-0-	-268	-0-		228	2			Y	-0-			12
11		0	424	-0-	424	424		424	2			Y	-0-			12
12		0	122	-0-	122	546		122	2			Y	-0-			12
01		0	321	-0-	321	867		321	2			Y	-0-			12
02	1503	N	636	-0-	-867	-0-		636	2			Y	-0-			12
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-		685	2			Y	-0-			12
HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	5	RRCID ->	205081	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	12201	- 12572	
10		0	1193	-0-	1193	1193		1193	2			Y	-0-			-0-
11		0	1168	-0-	1168	2361		1168	2			Y	-0-			-0-
12		0	1181	-0-	1181	3542		1181	2			Y	-0-			-0-
01		0	1218	-0-	1218	4760		1218	2			Y	-0-			-0-
02	2800	N	1067	-0-	-1733	3027		1067	2			Y	-0-			-0-
03	3100	N	1138	-0-	-1962	1065		1138	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
WIEBOLT GU			WELL #:		11	RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12020 - 12334				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	3514	-0-	-361	-0-	3514	2			Y	-0-					9
11	0	3598	-0-	3598	3598	3598	2			Y	-0-					9
12	0	3659	-0-	3659	7257	3659	2			Y	-0-					9
01	0	2997	-0-	2997	10254	2997	2			Y	-0-					9
02	14656 X	4402	-0-	-10254	-0-	4402	2			Y	-0-					9
03	3720 X	2179	-0-	-1541	-0-	2179	2			Y	-0-					9
BLAIR, ORA			WELL #:		2	RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168				
10	0	1869	-0-	1869	1869	1869	2			Y	-0-					-0-
11	0	717	-0-	717	2586	717	2			Y	-0-					-0-
12	0	576	-0-	576	3162	576	2			Y	-0-					-0-
01	0	564	-0-	564	3726	564	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	797	-0-	-2003	1723	797	2			Y	-0-					-0-
03	2444 N	721	-0-	-1723	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
WEBB A			WELL #:		16	RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CUMMINS A			WELL #:		8	RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391				
10	0	3193	-0-	3193	3193	3193	2			Y	-0-					-0-
11	0	3152	-0-	3152	6345	3152	2			Y	-0-					-0-
12	0	3513	-0-	3513	9858	3513	2			Y	-0-					-0-
01	0	3178	-0-	3178	13036	3178	2			Y	-0-					-0-
02	15860 X	2824	-0-	-13036	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
BLAIR, ORA			WELL #:		4	RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274				
10	0	4264	-0-	4264	4264	4264	2			Y	-0-					-0-
11	0	3863	-0-	3863	8127	3863	2			Y	-0-					-0-
12	0	3722	-0-	3722	11849	3722	2			Y	-0-					-0-
01	0	4020	-0-	4020	15869	4020	2			Y	-0-					-0-
02	19542 X	3673	-0-	-15869	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
03	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
EUBANK-BEENE			WELL #:		2	RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183				
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	0	1129	-0-	1129	1129	1129	2			Y	-0-					-0-
11	0	656	-0-	656	1785	656	2			Y	-0-					-0-
12	0	1232	-0-	1232	3017	1232	2			Y	-0-					-0-
01	0	1243	-0-	1243	4260	1243	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1178	-0-	-1622	2638	1178	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1223	-0-	-1877	761	1223	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936												
BLAIR, ORA				WELL #:		5	RRCID ->	221406	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	9776 - 12540			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	915	-0-	915	915		915	2			Y	-0-					-0-
11			685	-0-	685	1600		685	2			Y	-0-					-0-
12		0	528	-0-	528	2128		528	2			Y	-0-					-0-
01		0	611	-0-	611	2739		611	2			Y	-0-					-0-
02		3481 X	742	-0-	-2739	-0-		742	2			Y	-0-					-0-
03		930 X	695	-0-	-235	-0-		695	2			Y	-0-					-0-
WIEBOLT GU				WELL #:		12	RRCID ->	222596	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.	11996 - 12284			
10		0	1309	-0-	1309	1309		1309	2			Y	-0-					-0-
11		0	1217	-0-	1217	2526		1217	2			Y	-0-					-0-
12		0	597	-0-	597	3123		597	2			Y	-0-					-0-
01		0	794	-0-	794	3917		794	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	516	-0-	-2284	1633		516	2			Y	-0-					-0-
03		2177 N	544	-0-	-1633	-0-		544	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		0	1146	-0-	1146	1146		1146	2			N	-0-					-0-
11		0	1009	-0-	1009	2155		1009	2			N	-0-					-0-
12		0	1546	-0-	1546	3701		1546	2			N	-0-					-0-
01		0	540	-0-	540	4241		540	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	478	-0-	-2322	1919		478	2			N	-0-					-0-
03		2716 N	797	-0-	-1919	-0-		797	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		0	484	-0-	484	484		484	2			N	-0-					-0-
11		0	409	-0-	409	893		409	2			N	-0-					-0-
12		0	274	-0-	274	1167		274	2			N	-0-					-0-
01		0	264	-0-	264	1431		264	2			N	-0-					-0-
02		1923 N	492	-0-	-1431	-0-		492	2			N	-0-					-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2			N	-0-					-0-
WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:		14	RRCID ->	252894	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL	DEPTH	12546	PERF.	12013 - 12324			
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329	2			Y	-0-					9
11		0	1363	-0-	1363	1363		1363	2			Y	-0-					9
12		0	1399	-0-	1399	2762		1399	2			Y	-0-					9
01		0	1436	-0-	1436	4198		1436	2			Y	-0-					9
02		2800 N	1317	-0-	-1483	2715		1317	2			Y	-0-					9
03		3100 N	1376	-0-	-1724	991		1376	2			Y	-0-					9
DAVIDSON, W. A.				WELL #:		10	RRCID ->	252935	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL	DEPTH	12577	PERF.	11904 - 12321			
10		0	2836	-0-	2836	2836		2836	2			Y	-0-					-0-
11		0	3507	-0-	3507	6343		3507	2			Y	-0-					-0-
12		0	2967	-0-	2967	9310		2967	2			Y	-0-					-0-
01		0	3388	-0-	3388	12698		3388	2			Y	-0-					-0-
02		15922 X	3224	-0-	-12698	-0-		3224	2			Y	-0-					-0-
03		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-		4200	2			Y	-0-					-0-
WEBB A				WELL #:		21	RRCID ->	255969	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	11464 - 12829			
10		0	2934	-0-	2934	2934		2934	2			Y	-0-					59
11		0	2718	-0-	2718	5652		2718	2			Y	-0-					59
12		0	2567	-0-	2567	8219		2567	2			Y	-0-					59
01		0	2975	-0-	2975	11194		2975	2			Y	-0-					59
02		14043 X	2849	-0-	-11194	-0-		2692	2	157	9	Y	143	172	1			30
03		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-		2990	2			Y	-0-					30

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WEBB A		WELL #:		23	RRCID ->	255971	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.12785 - 13278	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	0	591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-		-0-
11	0	1634	-0-	1634	2225	1634	2			Y	-0-		-0-
12	0	851	-0-	851	3076	851	2			Y	-0-		-0-
01	0	614	-0-	614	3690	614	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	783	-0-	-2017	1673	783	2			Y	-0-		-0-
03	2453 N	780	-0-	-1673	-0-	780	2			Y	-0-		-0-
WEBB A		WELL #:		26	RRCID ->	259338	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.12796 - 13147	
10	0	3277	-0-	3277	3277	3277	2			Y	-0-		-0-
11	0	3253	-0-	3253	6530	3253	2			Y	-0-		-0-
12	0	2126	-0-	2126	8656	2126	2			Y	-0-		-0-
01	0	1995	-0-	1995	10651	1995	2			Y	-0-		-0-
02	13331 X	2680	-0-	-10651	-0-	2680	2			Y	-0-		-0-
03	3348 X	2061	-0-	-1287	-0-	2061	2			Y	-0-		-0-
WEBB A		WELL #:		27	RRCID ->	259898	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	13344	PERF.12558 - 13025	
10	0	1388	-0-	1388	1388	1388	2			Y	-0-		-0-
11	0	1348	-0-	1348	2736	1348	2			Y	-0-		-0-
12	0	1102	-0-	1102	3838	1102	2			Y	-0-		-0-
01	0	667	-0-	667	4505	667	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	1047	-0-	-1753	2752	1047	2			Y	-0-		-0-
03	3100 N	572	-0-	-2528	224	572	2			Y	-0-		-0-
EUBANK-BEENE		WELL #:		3	RRCID ->	262401	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL	DEPTH	14119	PERF.13434 - 13619	
10	0	3459	-0-	3459	3459	3459	2			N	-0-		-0-
11	0	3304	-0-	3304	6763	3304	2			N	-0-		-0-
12	0	3411	-0-	3411	10174	3411	2			N	-0-		-0-
01	0	3263	-0-	3263	13437	3263	2			N	-0-		-0-
02	16675 X	3238	-0-	-13437	-0-	3238	2			N	-0-		-0-
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	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	0	135	-0-	135	135	135	2			N	-0-		-0-
11	0	135	-0-	135	270	135	2			N	-0-		-0-
12	0	172	-0-	172	442	172	2			N	-0-		-0-
01	0	102	-0-	102	544	102	2			N	-0-		-0-
02	726 N	182	-0-	-544	-0-	182	2			N	-0-		-0-
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-		-0-
DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
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-

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.//		24478 370 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #:		9	RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7966	- 8005			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS 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-

LANCASTER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8164	- 8250			
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-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		8	RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8014	- 8173			
10	1240 N	1090	-0-	-150	-0-		42	1	1048	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1133	-0-	-67	-0-		42	1	1091	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1194	-0-	-15	-0-		44	1	1150	2	Y	-0-			-0-
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		46	1	1145	2	Y	-0-			-0-
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		48	1	964	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HIGH "A"		WELL #:		7	RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7844	- 7902			
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-

WHITE, H.E.		WELL #:		6	RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH	8405	PERF. 8092	- 8120			
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-

MCADAMS "A"		WELL #:		2C	RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8154	- 8198			
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BURGHER "C"		WELL #:		7	RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH	8588	PERF. 8306	- 8320			
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-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
JOHNSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	642	-0-	642	642	2			-0-
11	0	594	-0-	594	1236	2			-0-
12	0	659	-0-	659	1895	2			-0-
01	0	604	-0-	604	2499	2			-0-
02	2800 N	597	-0-	-2203	296	2			-0-
03	922 N	626	-0-	-296	626	2			-0-
BEST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224665		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BEST SWD		WELL #:		2	RRCID -> 237845		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5317	-	5636	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #:		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		189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8655	-	8680	
10	0	3003	-0-	3003	3003	158	1	2845	2	N	-0-		-0-	
11	0	2889	-0-	2889	5892	150	1	2739	2	N	-0-		-0-	
12	0	2845	-0-	2845	8737	158	1	2687	2	N	-0-		-0-	
01	0	2749	-0-	2749	11486	152	1	2597	2	N	-0-		-0-	
02	13897 X	2411	-0-	-11486	-0-	137	1	2274	2	N	-0-		-0-	
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	140	1	2416	2	N	-0-		-0-	

DANIEL, PETER EST.		WELL #:		9	RRCID -> 294120		COMPL. DATE 10/20/2022		TOTAL DEPTH	12534	PERF. 9408	-	11810	
10	0	4199	-0-	4199	4199	221	1	3978	2	N	-0-		-0-	
11	0	2282	-0-	2282	6481	118	1	2164	2	N	-0-		-0-	
12	0	921	-0-	921	7402	51	1	870	2	N	-0-		-0-	
*01	7414 X	12	-0-	-7402	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-	
02	3556 X	79	-0-	-3477	-0-	1	1	10	2	N	62		62	
						68	9							
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	21		83	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903			RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8951	-	8961	
BLACK "A"		WELL #:		5										
10	0	133	-0-	133	260	5	1	128	2	Y	-0-		-0-	
11	0	156	-0-	156	416	6	1	150	2	Y	-0-		-0-	
12	0	153	-0-	153	569	6	1	147	2	Y	-0-		-0-	
01	717 N	148	-0-	-569	-0-	6	1	142	2	Y	-0-		-0-	
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLAIR, ORA		WELL #:		5	RRCID -> 279346	COMPL. DATE 10/29/2015	TOTAL DEPTH	13550	PERF. 9776	-	10102
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DONIE (PETTIT)				25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405						
TERRY "D"		WELL #:		2 C	RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		11	RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					163
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
THIGPEN "A"		WELL #:		18U	RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976						
ALTON SIMS		WELL #:		24	RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892	
10	0	85	-0-	85	85	2				1
11	0	67	-0-	67	152	2				1
12	0	93	-0-	93	245	2				1
01	0	68	-0-	68	313	2				1
02	417 N	104	-0-	-313	-0-	2				1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					1

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL	DEPTH	11950	PERF. 7611 - 7624
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0		124	-0-	124		124	124	2			-0-
11		0		120	-0-	120		244	120	2			-0-
12		0		124	-0-	124		368	124	2			-0-
01		0		124	-0-	124		492	124	2			-0-
02		604 N		112	-0-	-492		-0-	112	2			-0-
03		124 N		-0-	-0-	-124		-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
WORTHY SWD				WELL #:		10		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-
WORTHY GAS UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 205800		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL	DEPTH 13100 PERF. 8490 - 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-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061		PERF. 8436 - 8454	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163		PERF. 8442 - 8486	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 8467					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

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	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														
HUNT, N. B.			WELL #:		1	RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8693 - 8703					
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BATY, L. E.			WELL #:		1	RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 8521 - 8561					
10	0	2017	-0-	2017	2017	2017	2				N	-0-					5
11	0	1728	-0-	1728	3745	1728	2				N	-0-					5
12	0	1502	-0-	1502	5247	1502	2				N	-0-					5
01	0	1751	-0-	1751	6998	1751	2				N	-0-					5
02	2800 N	1829	-0-	-971	6027	1829	2				N	-0-					5
03	3100 N	2009	-0-	-1091	4936	2009	2				N	-0-					5

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B. GAS UNIT 4			//CONT.// //CONT.//			25310 500 945936	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
			WELL #:			1	RRCID -> 090292			COMPL. DATE 10/10/1980			TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 8678 - 8703	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	2854	-0-	2854		2854	2854	2			Y	-0-					-0-
11		2072	-0-	2072		4926	2072	2			Y	-0-					-0-
12	0	2201	-0-	2201		7127	2201	2			Y	-0-					-0-
01	0	2644	-0-	2644		9771	2644	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2615	-0-	-185		9586	2615	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2807	-0-	-293		9293	2807	2			Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 091124	COMPL. DATE 12/13/1980			TOTAL	DEPTH	11450	PERF. 8213 - 8350				
10	0	3937	-0-	3937		3937	3937	2			Y	-0-					-0-
11	0	3600	-0-	3600		7537	3600	2			Y	-0-					-0-
12	0	3799	-0-	3799		11336	3799	2			Y	-0-					-0-
01	0	3884	-0-	3884		15220	3884	2			Y	-0-					-0-
02	18477 X	3257	-0-	-15220		-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
03	3527 X	3527	-0-	-0-		-0-	3527	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	0	127	-0-	127		127	127	2			N	-0-					-0-
11	0	137	-0-	137		264	137	2			N	-0-					-0-
12	0	139	-0-	139		403	139	2			N	-0-					-0-
01	0	131	-0-	131		534	131	2			N	-0-					-0-
02	664 N	130	-0-	-534		-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5		-0-	119	2			N	-0-					-0-
DOBBS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 122371	COMPL. DATE 08/08/1986			TOTAL	DEPTH	9277	PERF. 8504 - 8634				
10	0	72	-0-	72		72	72	2			N	-0-					-0-
11	0	63	-0-	63		135	63	2			N	-0-					-0-
12	0	83	-0-	83		218	83	2			N	-0-					-0-
01	0	212	-0-	212		430	212	2			N	-0-					-0-
02	583 N	153	-0-	-430		-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-		-0-	264	2			N	-0-					-0-
MOORE				WELL #:	1	RRCID -> 146948	COMPL. DATE 01/24/1994			TOTAL	DEPTH	9982	PERF. 8590 - 8760				
10	0	343	-0-	343		343	343	2			N	-0-					-0-
11	0	303	-0-	303		646	303	2			N	-0-					-0-
12	0	310	-0-	310		956	310	2			N	-0-					-0-
01	0	313	-0-	313		1269	313	2			N	-0-					-0-
02	1559 N	290	-0-	-1269		-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	310 N	309	-0-	-1		-0-	309	2			N	-0-					-0-
HUNT, N.B.				WELL #:	2	RRCID -> 148947	COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL	DEPTH	9830	PERF. 8539 - 8659				
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)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
HUNT, N.B. GAS UNIT 3															
WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-	
11	0	10	-0-	10	15	10	2			N	-0-			-0-	
12	0	11	-0-	11	26	11	2			N	-0-			-0-	
01	0	8	-0-	8	34	8	2			N	-0-			-0-	
02	38 N	4	-0-	-34	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
WIEBOLT															
WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596															
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															
10	0	3924	-0-	3924	3924	3924	2			Y	-0-			-0-	
11	0	3346	-0-	3346	7270	3346	2			Y	-0-			-0-	
12	0	3917	-0-	3917	11187	3917	2			Y	-0-			-0-	
01	0	4078	-0-	4078	15265	4078	2			Y	-0-			-0-	
02	19154 X	3889	-0-	-15265	-0-	3889	2			Y	-0-			-0-	
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-			-0-	
COX, WELDON GU															
WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053															
10	0	2020	-0-	2020	2020	85	1	1935	2	N	-0-			74	
11	0	1565	-0-	1565	3585	64	1	1501	2	N	-0-			74	
12	0	1668	-0-	1668	5253	70	1	1598	2	N	-0-			74	
01	0	471	-0-	471	5724	20	1	451	2	N	-0-			74	
02	2800 N	1540	-0-	-1260	4464	64	1	1476	2	N	-0-			74	
03	3100 N	1853	-0-	-1247	3217	72	1	1781	2	N	-0-			74	
WEBB, T.S. "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913															
10	0	1874	-0-	1874	1874	1874	2			Y	-0-			-0-	
11	0	1984	-0-	1984	3858	1984	2			Y	-0-			-0-	
12	0	1762	-0-	1762	5620	1762	2			Y	-0-			-0-	
01	0	2098	-0-	2098	7718	2098	2			Y	-0-			-0-	
02	2800 N	1357	-0-	-1443	6275	1357	2			Y	-0-			-0-	
03	3100 N	2083	-0-	-1017	5258	2083	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															
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-	
DOBBS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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									
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 222233		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 8522 - 8528	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	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 #:		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-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 8380	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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											
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		9		RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 8410			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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 #:		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-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		14		RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8346 - 8354			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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									
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		27	RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8375 - 8409		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8230 - 8342		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
POLLARD, J.M.		WELL #:		7	RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8248 - 8254	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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. 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-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:		4	RRCID -> 266334		COMPL. DATE 07/31/2012		TOTAL DEPTH 13225	
											PERF. 8860 - 8874	
10	0	2236	-0-	2236	2236	2236	2		Y	-0-		-0-
11	0	2161	-0-	2161	4397	2161	2		Y	-0-		-0-
12	0	2238	-0-	2238	6635	2238	2		Y	-0-		-0-
01	0	2235	-0-	2235	8870	2235	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	1982	-0-	-818	8052	1982	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	2114	-0-	-986	7066	2114	2		Y	-0-		-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MCWATTERS, T. H.				//CONT.// //CONT.//	25310 500 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	8	RRCID ->	273070	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	8335 -	8430			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0	177	-0-	177			177 2			Y	-0-						-0-
11		0	179	-0-	179			356 2			Y	-0-						-0-
12		0	73	-0-	73			429 2			Y	-0-						-0-
01		0	66	-0-	66			495 2			Y	-0-						-0-
02		559 N	64	-0-	-495			64 2			Y	-0-						-0-
03		119 N	119	-0-	-0-			119 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		0	332	-0-	332			332 2			N	-0-						-0-
11		0	364	-0-	364			696 2			N	-0-						-0-
12		0	390	-0-	390			1086 2			N	-0-						-0-
01		0	434	-0-	434			1520 2			N	-0-						-0-
02		1823 N	303	-0-	-1520			303 2			N	-0-						-0-
03		403 N	276	-0-	-127			276 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-						N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-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-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) BRG LONE STAR LTD. JAF				WELL #:	1	RRCID ->	250790	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL	DEPTH	15520	PERF.	13954 -	14676			
10		13888 X	10999	-0-	-2889			10999 3			N	-0-						-0-
11		14711 X	14711	-0-	-0-			14711 3			N	-0-						-0-
12		12231 X	12231	-0-	-0-			12231 3			N	-0-						-0-
01		11005 X	7551	-0-	-3454			7551 3			N	-0-						-0-
02		13188 X	6222	-0-	-6966			6222 3			N	-0-						-0-
03		14601 X	6560	-0-	-8041			6560 3			N	-0-						-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC KEECHI CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	251359	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL	DEPTH	17667	PERF.	14729 -	15179			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														//CONT.// 25978 300														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: FREESTONE																											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														//CONT.// 189405																																																																					
KEECHI CREEK A														WELL #: 2														RRCID -> 251405														COMPL. DATE 11/07/2008														TOTAL DEPTH 15280														PERF.14698 - 15045													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														220903																																																																					
BURGHER "A"														WELL #: 1														RRCID -> 175734														COMPL. DATE 08/10/2000														TOTAL DEPTH 13580														PERF.12389 - 12873													
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	2	Y	-0-								-0-																																																														
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	Y	-0-								-0-																																																														
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1015	2	Y	-0-								-0-																																																														
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1135	2	Y	-0-								-0-																																																														
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	885	2	Y	-0-								-0-																																																														
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-																																																														
BURGHER "D"														WELL #: 1														RRCID -> 176274														COMPL. DATE 08/16/2000														TOTAL DEPTH 13250														PERF.12502 - 12649													
10	3534	X	361	-0-	-3173	-0-	-0-	14	1	347	2	Y	-0-								-0-																																																														
11	3420	X	1293	-0-	-2127	-0-	-0-	48	1	1245	2	Y	-0-								-0-																																																														
12	3534	X	1451	-0-	-2083	-0-	-0-	54	1	1397	2	Y	-0-								-0-																																																														
01	3245	X	1939	-0-	-1306	-0-	-0-	75	1	1864	2	Y	-0-								-0-																																																														
*02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-								-0-																																																														
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-																																																														
BURGHER "A"														WELL #: 2														RRCID -> 176275														COMPL. DATE 01/06/2000														TOTAL DEPTH 13540														PERF.13060 - 13392													
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-								-0-																																																														
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-								-0-																																																														
12	155	N	51	-0-	-104	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-								-0-																																																														
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	Y	-0-								-0-																																																														
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-								-0-																																																														
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-																																																														
WILLIFORD "A"														WELL #: 1														RRCID -> 176276														COMPL. DATE 01/15/2000														TOTAL DEPTH 13661														PERF.13079 - 13509													
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2080	2	Y	-0-								-0-																																																														
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2084	2	Y	-0-								-0-																																																														
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2213	2	Y	-0-								-0-																																																														
01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2142	2	Y	-0-								-0-																																																														
*02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	Y	-0-								-0-																																																														
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-																																																														
SWANK "A"														WELL #: 1														RRCID -> 176719														COMPL. DATE 09/14/2000														TOTAL DEPTH 13850														PERF.12261 - 12536													
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	2	N	-0-								-0-																																																														
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1352	2	N	-0-								-0-																																																														
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1518	2	N	-0-								-0-																																																														
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2151	2	N	-0-								-0-																																																														
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	2	N	-0-								-0-																																																														
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																														

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"			//CONT.// 25978 300 220903 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 176721			CAPACITY COMPL. DATE 02/03/2000				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	933	-0-	-152	-0-			36	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-			42	1	1077	2	Y	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-			56	1	1461	2	Y	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-			45	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-			35	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G"			WELL #: 1			RRCID -> 177316			COMPL. DATE 03/03/2000				TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075						
10	4991	X	4326	-0-	-665	-0-			166	1	4160	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4279	-0-	-521	-0-			160	1	4119	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4388	-0-	-324	-0-			162	1	4226	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	2201	-0-	-2139	-0-			85	1	2116	2	Y	-0-					-0-
*02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-			108	1	2179	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-							Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D"			WELL #: 8			RRCID -> 177771			COMPL. DATE 05/02/2000				TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111						
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-			41	1	1026	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-			39	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-			40	1	1032	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-			40	1	983	2	Y	-0-					-0-
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-			45	1	900	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D"			WELL #: 4			RRCID -> 178112			COMPL. DATE 07/04/2000				TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152						
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-			37	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	865	-0-	-35	-0-			32	1	833	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	831	-0-	-68	-0-			31	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	835	-0-	-95	-0-			32	1	803	2	Y	-0-					-0-
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-			36	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D"			WELL #: 5			RRCID -> 178113			COMPL. DATE 06/10/2000				TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068						
10	1550	N	1519	-0-	-31	-0-			58	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-			60	1	1539	2	Y	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-			59	1	1548	2	Y	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-			59	1	1480	2	Y	-0-					-0-
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-			58	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D"			WELL #: 6			RRCID -> 178114			COMPL. DATE 05/23/2000				TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039						
10	6200	X	5638	-0-	-562	-0-			217	1	5421	2	Y	-0-					-0-
11	6000	X	4862	-0-	-1138	-0-			182	1	4680	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4800	-0-	-1090	-0-			177	1	4623	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4165	-0-	-1477	-0-			161	1	4004	2	Y	-0-					-0-
*02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-			177	1	3559	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-							Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D"			WELL #: 7			RRCID -> 178115			COMPL. DATE 05/25/2000				TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226						
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-			55	1	1377	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1341	-0-	-99	-0-			50	1	1291	2	Y	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-			53	1	1393	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1399	-0-	-27	-0-			54	1	1345	2	Y	-0-					-0-
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-			62	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"														CNTY: FREESTONE			
				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	220903												
				WELL #:	9	RRCID -> 178325				COMPL. DATE 06/21/2000				TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10		3968 X	2997	-0-	-971	-0-		115	1	2882	2	Y	-0-			-0-	
11		2760 X	1673	-0-	-1087	-0-		63	1	1610	2	Y	-0-			-0-	
12		2852 X	1596	-0-	-1256	-0-		59	1	1537	2	Y	-0-			-0-	
01		3007 X	1526	-0-	-1481	-0-		59	1	1467	2	Y	-0-			-0-	
*02		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-		60	1	1199	2	Y	-0-			-0-	
03		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-						Y	NO RPT			-0-	
				WELL #:	3	RRCID -> 178331				COMPL. DATE 05/10/2000				TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175			
10		155 N	19	-0-	-136	-0-		1	1	18	2	Y	-0-			-0-	
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-		22	1	566	2	Y	-0-			-0-	
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-		9	1	246	2	Y	-0-			-0-	
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-		9	1	236	2	Y	-0-			-0-	
*02		133 N	133	-0-	-0-	-0-		6	1	127	2	Y	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
				WELL #:	3	RRCID -> 179031				COMPL. DATE 07/20/2000				TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402			
10		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-		92	1	2299	2	Y	-0-			-0-	
11		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		85	1	2187	2	Y	-0-			-0-	
12		2232 N	2187	-0-	-45	-0-		81	1	2106	2	Y	-0-			-0-	
01		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-		88	1	2200	2	Y	-0-			-0-	
*02		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-		107	1	2153	2	Y	-0-			-0-	
03		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-						Y	NO RPT			-0-	
				WELL #:	2	RRCID -> 179043				COMPL. DATE 08/04/2000				TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144			
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		50	1	1259	2	Y	-0-			-0-	
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-		25	1	641	2	Y	-0-			-0-	
12		1023 N	779	-0-	-244	-0-		29	1	750	2	Y	-0-			-0-	
01		1209 N	598	-0-	-611	-0-		23	1	575	2	Y	-0-			-0-	
*02		583 N	583	-0-	-0-	-0-		28	1	555	2	Y	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
				WELL #:	10	RRCID -> 179046				COMPL. DATE 10/10/2000				TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054			
10		682 N	571	-0-	-111	-0-		22	1	549	2	Y	-0-			-0-	
11		690 N	547	-0-	-143	-0-		20	1	527	2	Y	-0-			-0-	
12		744 N	678	-0-	-66	-0-		25	1	653	2	Y	-0-			-0-	
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-		25	1	614	2	Y	-0-			-0-	
*02		571 N	571	-0-	-0-	-0-		27	1	544	2	Y	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
				WELL #:	5	RRCID -> 179439				COMPL. DATE 09/02/2000				TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410			
10		1643 N	1350	-0-	-293	-0-		52	1	1298	2	Y	-0-			-0-	
11		1560 N	1303	-0-	-257	-0-		49	1	1254	2	Y	-0-			-0-	
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		57	1	1501	2	Y	-0-			-0-	
01		1364 N	1314	-0-	-50	-0-		51	1	1263	2	Y	-0-			-0-	
*02		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		52	1	1044	2	Y	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
				WELL #:	4	RRCID -> 179498				COMPL. DATE 09/08/2000				TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388			
10		T. A.	2	-0-	2	5		2	2			Y	-0-			-0-	
11		T. A.	6	-0-	6	11		6	2			Y	-0-			-0-	
12		T. A.	18	-0-	18	29		1	1	17	2	Y	-0-			-0-	
01		T. A.	6	-0-	6	35		6	2			Y	-0-			-0-	
*02		T. A.	2	-0-	2	37		2	2			Y	-0-			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		682 N	630	-0-	-52	-0-	24	1	606	2	Y	-0-				-0-	
11		630 N	310	-0-	-320	-0-	12	1	298	2	Y	-0-				-0-	
12		682 N	591	-0-	-91	-0-	22	1	569	2	Y	-0-				-0-	
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	Y	-0-				-0-	
*02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	-0-				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BURGHER "C"														WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420			
10		4898 X	4561	-0-	-337	-0-	175	1	4386	2	Y	-0-				-0-	
11		4500 X	4269	-0-	-231	-0-	160	1	4109	2	Y	-0-				-0-	
12		4619 X	4236	-0-	-383	-0-	156	1	4080	2	Y	-0-				-0-	
01		4619 X	4193	-0-	-426	-0-	162	1	4031	2	Y	-0-				-0-	
*02		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	202	1	4062	2	Y	-0-				-0-	
03		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT				-0-	
EVANS "A"														WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473			
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	8	1	205	2	Y	-0-				-0-	
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	8	1	196	2	Y	-0-				-0-	
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	8	1	203	2	Y	-0-				-0-	
01		217 N	210	-0-	-7	-0-	8	1	202	2	Y	-0-				-0-	
*02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BURGHER "A"														WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346			
10		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	84	1	2110	2	Y	-0-				-0-	
11		1290 N	1107	-0-	-183	-0-	41	1	1066	2	Y	-0-				-0-	
12		1674 N	1398	-0-	-276	-0-	52	1	1346	2	Y	-0-				-0-	
01		1674 X	971	-0-	-703	-0-	38	1	933	2	Y	-0-				-0-	
*02		799 X	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	-0-				-0-	
03		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT				-0-	
EVANS "A"														WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487			
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	38	1	954	2	Y	-0-				-0-	
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	41	1	1058	2	Y	-0-				-0-	
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	35	1	909	2	Y	-0-				-0-	
01		992 N	805	-0-	-187	-0-	31	1	774	2	Y	-0-				-0-	
*02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	Y	-0-				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BURGHER "G"														WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029			
10		0	126	-0-	126	126	5	1	121	2	Y	-0-				-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-	
12		0	127	-0-	127	253	5	1	122	2	Y	-0-				-0-	
01		355 N	102	-0-	-253	-0-	4	1	98	2	Y	-0-				-0-	
*02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BURGHER "G"														WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088			
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-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 1		25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 180637	COMPL.	DATE 12/08/2000	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.12875	-	13165						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	737	-0-	-286	-0-			28	1	709	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	803	-0-	-187	-0-			30	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	759	-0-	-202	-0-			28	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-			35	1	869	2	Y	-0-					-0-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-			31	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

EVANS "A"					WELL #: 2	RRCID -> 180660	COMPL.	DATE 11/08/2000	TOTAL	DEPTH 13535	PERF.13212	-	13356						
10	1395	N	1273	-0-	-122	-0-			49	1	1224	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1195	-0-	-125	-0-			45	1	1150	2	Y	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-			51	1	1321	2	Y	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-			51	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-			55	1	1100	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

EVANS "A"					WELL #: 5	RRCID -> 180661	COMPL.	DATE 11/09/2000	TOTAL	DEPTH 13595	PERF.12856	-	13388						
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-			39	1	967	2	Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-			22	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	428	-0-	-130	-0-			16	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	340	-0-	-218	-0-			13	1	327	2	Y	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-			14	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A"					WELL #: 7	RRCID -> 180849	COMPL.	DATE 12/28/2000	TOTAL	DEPTH 13570	PERF.13076	-	13270						
10	992	N	569	-0-	-423	-0-			22	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-			54	1	1394	2	Y	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-			54	1	1417	2	Y	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-			42	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-			29	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

MOODY "A"					WELL #: 1	RRCID -> 181104	COMPL.	DATE 07/12/2000	TOTAL	DEPTH 13210	PERF.12476	-	13014						
10	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-			383	1	9567	2	Y	-0-					-0-
11	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-			342	1	8812	2	Y	-0-					-0-
12	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-			326	1	8495	2	Y	-0-					-0-
01	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-			336	1	8355	2	Y	-0-					-0-
*02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-			357	1	7186	2	Y	-0-					-0-
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-							Y	NO RPT					-0-

BURGHER "B"					WELL #: 3	RRCID -> 181537	COMPL.	DATE 01/09/2001	TOTAL	DEPTH 13448	PERF.12844	-	13276						
10	31	N	16	-0-	-15	-0-			1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-			2	1	51	2	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-			3	1	65	2	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-			4	1	96	2	N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-			4	1	81	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BURGHER "E"					WELL #: 4	RRCID -> 181678	COMPL.	DATE 01/31/2001	TOTAL	DEPTH 13260	PERF.12822	-	13074						
10	930	N	733	-0-	-197	-0-			28	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-			32	1	828	2	Y	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-			29	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-			29	1	719	2	Y	-0-					-0-
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-			32	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 2				RRCID -> 181679				COMPL. DATE 01/17/2001				TOTAL DEPTH 13200				PERF.12502 - 12886	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		1054 N	759	-0-	-295	-0-	29 1	730	2	Y	-0-					-0-	
11		840 N	651	-0-	-189	-0-	24 1	627	2	Y	-0-					-0-	
12		775 N	717	-0-	-58	-0-	26 1	691	2	Y	-0-					-0-	
01		744 N	663	-0-	-81	-0-	26 1	637	2	Y	-0-					-0-	
*02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	25 1	509	2	Y	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "C"				WELL #: 9				RRCID -> 181680				COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400	
																PERF.13000 - 13150	
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	36 1	909	2	Y	-0-					-0-	
11		899 N	899	-0-	-0-	-0-	34 1	865	2	Y	-0-					-0-	
12		868 N	806	-0-	-62	-0-	30 1	776	2	Y	-0-					-0-	
01		868 N	602	-0-	-266	-0-	23 1	579	2	Y	-0-					-0-	
*02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	24 1	474	2	Y	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "D"				WELL #: 12				RRCID -> 181979				COMPL. DATE 02/06/2001				TOTAL DEPTH 13325	
																PERF.12903 - 13110	
10		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	71 1	1767	2	Y	-0-					-0-	
11		1950 N	1537	-0-	-413	-0-	57 1	1480	2	Y	-0-					-0-	
12		2046 N	1750	-0-	-296	-0-	65 1	1685	2	Y	-0-					-0-	
01		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	82 1	2041	2	Y	-0-					-0-	
*02		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	89 1	1790	2	Y	-0-					-0-	
03		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "D"				WELL #: 11				RRCID -> 182035				COMPL. DATE 02/10/2001				TOTAL DEPTH 13320	
																PERF.12961 - 13144	
10		5425 X	5230	-0-	-195	-0-	201 1	5029	2	Y	-0-					-0-	
11		5250 X	5107	-0-	-143	-0-	191 1	4916	2	Y	-0-					-0-	
12		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	200 1	5214	2	Y	-0-					-0-	
01		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	205 1	5105	2	Y	-0-					-0-	
*02		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	151 1	3049	2	Y	-0-					-0-	
03		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "C"				WELL #: 8				RRCID -> 182074				COMPL. DATE 02/15/2001				TOTAL DEPTH 13700	
																PERF.13234 - 13492	
10		1581 N	1522	-0-	-59	-0-	59 1	1463	2	Y	-0-					-0-	
11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	56 1	1446	2	Y	-0-					-0-	
12		1519 N	1480	-0-	-39	-0-	55 1	1425	2	Y	-0-					-0-	
01		1519 N	1512	-0-	-7	-0-	58 1	1454	2	Y	-0-					-0-	
*02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	67 1	1353	2	Y	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "E"				WELL #: 3				RRCID -> 182570				COMPL. DATE 03/24/2001				TOTAL DEPTH 13105	
																PERF.12404 - 12834	
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	40 1	1000	2	Y	-0-					-0-	
11		1020 N	991	-0-	-29	-0-	37 1	954	2	Y	-0-					-0-	
12		1054 N	980	-0-	-74	-0-	36 1	944	2	Y	-0-					-0-	
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	41 1	1028	2	Y	-0-					-0-	
*02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	41 1	831	2	Y	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "C"				WELL #: 6				RRCID -> 182633				COMPL. DATE 01/03/2001				TOTAL DEPTH 13465	
																PERF.13387 - 13611	
10		3720 X	702	-0-	-3018	-0-	27 1	675	2	Y	-0-					-0-	
11		1560 X	749	-0-	-811	-0-	28 1	721	2	Y	-0-					-0-	
12		1240 X	539	-0-	-701	-0-	20 1	519	2	Y	-0-					-0-	
01		1147 X	630	-0-	-517	-0-	24 1	606	2	Y	-0-					-0-	
*02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	26 1	520	2	Y	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 6		RRCID -> 182831		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13188 - 13368	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
10		3379 X	3091	-0-	-288	-0-		119	1	2972	2	Y	-0-						-0-			
11		3270 X	2942	-0-	-328	-0-		110	1	2832	2	Y	-0-						-0-			
12		3286 X	3160	-0-	-126	-0-		117	1	3043	2	Y	-0-						-0-			
01		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-		122	1	3042	2	Y	-0-						-0-			
*02		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-		123	1	2478	2	Y	-0-						-0-			
03		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-						Y	NO RPT						-0-			
MOODY "A"													WELL #: 3		RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12493 - 12812	
10		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		49	1	1219	2	Y	-0-						-0-			
11		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		49	1	1269	2	Y	-0-						-0-			
12		1209 N	1061	-0-	-148	-0-		39	1	1022	2	Y	-0-						-0-			
01		1271 N	1004	-0-	-267	-0-		39	1	965	2	Y	-0-						-0-			
*02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		49	1	980	2	Y	-0-						-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
EVANS "A"													WELL #: 6		RRCID -> 182909		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 13705		PERF.12220 - 13515	
10		1612 N	1590	-0-	-22	-0-		61	1	1529	2	Y	-0-						-0-			
11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		62	1	1587	2	Y	-0-						-0-			
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		62	1	1615	2	Y	-0-						-0-			
01		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-		64	1	1585	2	Y	-0-						-0-			
*02		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-		74	1	1485	2	Y	-0-						-0-			
03		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-						Y	NO RPT						-0-			
MOODY "A"													WELL #: 4		RRCID -> 183148		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 12995		PERF.12476 - 12802	
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-		29	1	721	2	Y	-0-						-0-			
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-		30	1	766	2	Y	-0-						-0-			
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-		29	1	755	2	Y	-0-						-0-			
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-		31	1	782	2	Y	-0-						-0-			
*02		819 N	819	-0-	-0-	-0-		39	1	780	2	Y	-0-						-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
EVANS "A"													WELL #: 10		RRCID -> 183263		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 13735		PERF.12911 - 13416	
10		1364 N	987	-0-	-377	-0-		38	1	949	2	Y	-0-						-0-			
11		1500 N	1203	-0-	-297	-0-		45	1	1158	2	Y	-0-						-0-			
12		1209 N	902	-0-	-307	-0-		33	1	869	2	Y	-0-						-0-			
01		992 N	787	-0-	-205	-0-		30	1	757	2	Y	-0-						-0-			
*02		565 N	565	-0-	-0-	-0-		27	1	538	2	Y	-0-						-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
SMITH "A"													WELL #: 1		RRCID -> 183307		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13620		PERF.12915 - 13385	
10		341 N	340	-0-	-1	-0-		13	1	327	2	N	-0-						-0-			
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-		13	1	322	2	N	-0-						-0-			
12		341 N	339	-0-	-2	-0-		13	1	326	2	N	-0-						-0-			
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-		13	1	332	2	N	-0-						-0-			
*02		325 N	325	-0-	-0-	-0-		15	1	310	2	N	-0-						-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
EVANS "A"													WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13270 - 13416	
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		50	1	1248	2	Y	-0-						-0-			
11		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		61	1	1571	2	Y	-0-						-0-			
12		1147 N	908	-0-	-239	-0-		34	1	874	2	Y	-0-						-0-			
01		1302 N	1023	-0-	-279	-0-		40	1	983	2	Y	-0-						-0-			
*02		946 N	946	-0-	-0-	-0-		45	1	901	2	Y	-0-						-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 340

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 2		25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
					RRCID -> 183590	COMPL. DATE 04/19/2001	TOTAL	DEPTH 13205	PERF.12832	- 12960								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	3421	-0-	-175	-0-			132	1	3289	2	Y	-0-					-0-
11	3480 X	3262	-0-	-218	-0-			122	1	3140	2	Y	-0-					-0-
12	3534 X	3480	-0-	-54	-0-			128	1	3352	2	Y	-0-					-0-
01	3534 X	3374	-0-	-160	-0-			130	1	3244	2	Y	-0-					-0-
*02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-			145	1	2918	2	Y	-0-					-0-
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-							Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G"			WELL #: 6		RRCID -> 183593	COMPL. DATE 05/04/2001	TOTAL	DEPTH 13190	PERF.12900	- 12982								
10	2480 N	2438	-0-	-42	-0-			94	1	2344	2	Y	-0-					-0-
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-			94	1	2431	2	Y	-0-					-0-
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-			96	1	2508	2	Y	-0-					-0-
01	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-			106	1	2628	2	Y	-0-					-0-
*02	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-			106	1	2141	2	Y	-0-					-0-
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-							Y	NO RPT					-0-

EVANS "A"			WELL #: 8		RRCID -> 183594	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL	DEPTH 13550	PERF.13096	- 13368								
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-			6	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-			12	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-			16	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-			8	1	205	2	Y	-0-					-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-			2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

NEAL "B"			WELL #: 1		RRCID -> 183686	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL	DEPTH 13402	PERF.12778	- 13232								
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-			18	1	438	2	N	-0-					-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-			18	1	461	2	N	-0-					-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-			16	1	414	2	N	-0-					-0-
01	465 N	399	-0-	-66	-0-			15	1	384	2	N	-0-					-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-			16	1	329	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BURGHER "C"			WELL #: 15		RRCID -> 183830	COMPL. DATE 05/30/2001	TOTAL	DEPTH 13550	PERF.13060	- 13366								
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-			91	1	2274	2	Y	-0-					-0-
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-			87	1	2228	2	Y	-0-					-0-
12	2356 N	2334	-0-	-22	-0-			86	1	2248	2	Y	-0-					-0-
01	2356 X	2272	-0-	-84	-0-			88	1	2184	2	Y	-0-					-0-
*02	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-			96	1	1928	2	Y	-0-					-0-
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-							Y	NO RPT					-0-

EVANS "A"			WELL #: 9		RRCID -> 183905	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL	DEPTH 13535	PERF.13134	- 13328								
10	1271 N	1063	-0-	-208	-0-			41	1	1022	2	Y	-0-					-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-			51	1	1313	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	1070	-0-	-201	-0-			39	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-			46	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-			32	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A"			WELL #: 9		RRCID -> 184033	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL	DEPTH 13616	PERF.12779	- 13442								
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-			15	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-			16	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-			14	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-			15	1	371	2	Y	-0-					-0-
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-			16	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													RRCID -> 184349			COMPL. DATE 03/29/2016			TOTAL DEPTH 13515			PERF.12500 - 13330					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1	578 2	Y			-0-						-0-						
11		450 N	352	-0-	-98	-0-	-0-			13 1	339 2	Y			-0-						-0-						
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	366 2	Y			-0-						-0-						
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-			21 1	532 2	Y			-0-						-0-						
*02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	209 2	Y			-0-						-0-						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT						-0-						
BURGHER "A"													WELL #: 10			RRCID -> 184358			COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 13600			PERF.12780 - 13874		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-						
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT						-0-						
BURGHER "B"													WELL #: 1			RRCID -> 184441			COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 14000			PERF.12834 - 13365		
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	337 2	N			-0-						-0-						
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	316 2	N			-0-						-0-						
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	335 2	N			-0-						-0-						
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	336 2	N			-0-						-0-						
*02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	286 2	N			-0-						-0-						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-						
BURGHER "G"													WELL #: 7			RRCID -> 184480			COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 13385			PERF.12967 - 13216		
10		2201 N	2166	-0-	-35	-0-	-0-			83 1	2083 2	Y			-0-						-0-						
11		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-			86 1	2220 2	Y			-0-						-0-						
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-			73 1	1916 2	Y			-0-						-0-						
01		2170 X	1789	-0-	-381	-0-	-0-			69 1	1720 2	Y			-0-						-0-						
*02		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	-0-			73 1	1469 2	Y			-0-						-0-						
03		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	-0-					Y			NO RPT						-0-						
BURGHER "E"													WELL #: 7			RRCID -> 184527			COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 13320			PERF.13035 - 13142		
10		0	1	-0-	1	1	1			1 2		Y			-0-						-0-						
11		0	-0-	-0-	-0-	1	1					Y			-0-						-0-						
12		0	-0-	-0-	-0-	1	1					Y			-0-						-0-						
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-			1 2		Y			-0-						-0-						
*02		T. A.	2	-0-	2	2	2			2 2		Y			-0-						-0-						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2	2					Y			NO RPT						-0-						
WILLIFORD "A"													WELL #: 2			RRCID -> 184638			COMPL. DATE 12/29/2012			TOTAL DEPTH 13600			PERF.13086 - 13342		
10		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	-0-			125 1	3135 2	Y			-0-						-0-						
11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-			120 1	3085 2	Y			-0-						-0-						
12		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	-0-			123 1	3211 2	Y			-0-						-0-						
01		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-			129 1	3218 2	Y			-0-						-0-						
*02		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-			142 1	2866 2	Y			-0-						-0-						
03		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	-0-					Y			NO RPT						-0-						
BURGHER "C"													WELL #: 17			RRCID -> 184936			COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 13565			PERF.13299 - 13400		
10		2883 N	2727	-0-	-156	-0-	-0-			105 1	2622 2	Y			-0-						-0-						
11		2820 N	2798	-0-	-22	-0-	-0-			105 1	2693 2	Y			-0-						-0-						
12		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	-0-			110 1	2867 2	Y			-0-						-0-						
01		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	-0-			116 1	2883 2	Y			-0-						-0-						
*02		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	-0-			129 1	2602 2	Y			-0-						-0-						
03		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	-0-					Y			NO RPT						-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #: 4		RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL		DEPTH 13470		PERF.13032 - 13290					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-			55 1	1380	2	Y	-0-						-0-
11		1170 N	1021	-0-	-149	-0-			38 1	983	2	Y	-0-						-0-
12		1705 N	1214	-0-	-491	-0-			45 1	1169	2	Y	-0-						-0-
01		1426 N	1244	-0-	-182	-0-			48 1	1196	2	Y	-0-						-0-
*02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-			49 1	986	2	Y	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BURGHER "E"				WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL		DEPTH 13095		PERF.12828 - 12945					
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-
BURGHER "E"				WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL		DEPTH 13545		PERF.13067 - 13330					
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-			45 1	1126	2	Y	-0-						-0-
11		1050 N	1005	-0-	-45	-0-			38 1	967	2	Y	-0-						-0-
12		1116 N	1027	-0-	-89	-0-			38 1	989	2	Y	-0-						-0-
01		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-			51 1	1259	2	Y	-0-						-0-
*02		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-			128 1	2583	2	Y	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BURGHER "D"				WELL #: 14		RRCID -> 185484		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL		DEPTH 13280		PERF.12479 - 12972					
10		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-			63 1	1576	2	Y	-0-						-0-
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-			59 1	1531	2	Y	-0-						-0-
12		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-			65 1	1688	2	Y	-0-						-0-
01		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-			67 1	1679	2	Y	-0-						-0-
*02		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-			74 1	1488	2	Y	-0-						-0-
03		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-						Y	NO RPT						-0-
PHILLIP IVY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL		DEPTH 13616		PERF.13146 - 13346					
10		496 N	194	-0-	-302	-0-			7 1	187	2	Y	-0-						-0-
11		300 N	15	-0-	-285	-0-			1 1	14	2	Y	-0-						-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-			6 1	151	2	Y	-0-						-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-			13 1	329	2	Y	-0-						-0-
*02		351 N	351	-0-	-0-	-0-			17 1	334	2	Y	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
NEAL "B"				WELL #: 2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL		DEPTH 13750		PERF.13232 - 13411					
10		2263 N	1895	-0-	-368	-0-			73 1	1822	2	N	-0-						-0-
11		1440 N	745	-0-	-695	-0-			28 1	717	2	N	-0-						-0-
12		2418 N	945	-0-	-1473	-0-			35 1	910	2	N	-0-						-0-
01		1891 N	426	-0-	-1465	-0-			16 1	410	2	N	-0-						-0-
*02		925 N	925	-0-	-0-	-0-			44 1	881	2	N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BURGHER "G"				WELL #: 5		RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL		DEPTH 13170		PERF.12342 - 12700					
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-			59 1	1485	2	Y	-0-						-0-
11		1110 N	486	-0-	-624	-0-			18 1	468	2	Y	-0-						-0-
12		1147 N	1040	-0-	-107	-0-			38 1	1002	2	Y	-0-						-0-
01		1147 N	931	-0-	-216	-0-			36 1	895	2	Y	-0-						-0-
*02		844 N	844	-0-	-0-	-0-			40 1	804	2	Y	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 343

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	186128	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.	13228 - 13466					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	-0-	82	1	2055	2	Y	-0-	-0-					-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2004	2	Y	-0-	-0-					-0-
12	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	-0-	77	1	2007	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	2139	X	2123	-0-	-16	-0-	-0-	82	1	2041	2	Y	-0-	-0-					-0-
*02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1906	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-
BURGHER "C"					WELL #:	11	RRCID ->	186160	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL	DEPTH	13610	PERF.	13276 - 13445				
10	3100	N	3219	-0-	119	-0-	190	124	1	3095	2	Y	-0-	-0-					-0-
11	3000	N	2956	-0-	-44	-0-	146	110	1	2846	2	Y	-0-	-0-					-0-
12	3231	X	3085	-0-	-146	-0-	-0-	114	1	2971	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	-0-	117	1	2919	2	Y	-0-	-0-					-0-
*02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2692	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-
BURGHER "D"					WELL #:	13	RRCID ->	186419	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL	DEPTH	13230	PERF.	12968 - 13048				
10	4464	X	4302	-0-	-162	-0-	-0-	166	1	4136	2	Y	-0-	-0-					-0-
11	4320	X	3948	-0-	-372	-0-	-0-	148	1	3800	2	Y	-0-	-0-					-0-
12	4433	X	4072	-0-	-361	-0-	-0-	150	1	3922	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	-0-	153	1	3799	2	Y	-0-	-0-					-0-
*02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	3360	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-
PARKER, LOUETTA "A"					WELL #:	1	RRCID ->	186459	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL	DEPTH	17521	PERF.	14939 - 15216				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
BURGHER "D"					WELL #:	16	RRCID ->	186561	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	12870 - 12995				
10	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	-0-	118	1	2945	2	Y	-0-	-0-					-0-
11	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	-0-	110	1	2837	2	Y	-0-	-0-					-0-
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3220	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	-0-	115	1	2861	2	Y	-0-	-0-					-0-
*02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2655	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-
BURGHER "G"					WELL #:	4	RRCID ->	186565	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	12798 - 12884				
10	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	-0-	46	1	1155	2	Y	-0-	-0-					-0-
11	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	-0-	47	1	1202	2	Y	-0-	-0-					-0-
12	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	-0-	39	1	1022	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	1209	N	787	-0-	-422	-0-	-0-	30	1	757	2	Y	-0-	-0-					-0-
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	963	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-
MOODY "A"					WELL #:	6	RRCID ->	186576	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL	DEPTH	13116	PERF.	11338 - 12892				
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2401	2	Y	-0-	-0-					-0-
11	2430	N	2380	-0-	-50	-0-	-0-	89	1	2291	2	Y	-0-	-0-					-0-
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2445	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2422	2	Y	-0-	-0-					-0-
*02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2118	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 12				RRCID -> 186643				COMPL. DATE 07/28/2001				TOTAL DEPTH 13700				PERF.13084 - 13414	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	43	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11		840 N	158	-0-	-682	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					-0-
12		812 N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	Y	-0-					-0-
01		1116 N	994	-0-	-122	-0-	38	1	956	2	Y	-0-					-0-
*02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "D"																	
WELL #: 15				RRCID -> 186853				COMPL. DATE 04/09/2016				TOTAL DEPTH 13435				PERF.12576 - 13259	
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	Y	-0-					-0-
11		510 N	406	-0-	-104	-0-	15	1	391	2	Y	-0-					-0-
12		496 N	358	-0-	-138	-0-	13	1	345	2	Y	-0-					-0-
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	26	1	648	2	Y	-0-					-0-
*02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "A"																	
WELL #: 12				RRCID -> 186912				COMPL. DATE 10/18/2001				TOTAL DEPTH 13600				PERF.12715 - 13268	
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	Y	-0-					-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					-0-
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	2	Y	-0-					-0-
*02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "C"																	
WELL #: 14				RRCID -> 187238				COMPL. DATE 10/17/2001				TOTAL DEPTH 13670				PERF.13320 - 13476	
10		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	84	1	2109	2	Y	-0-					-0-
11		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	83	1	2131	2	Y	-0-					-0-
12		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	78	1	2028	2	Y	-0-					-0-
01		2139 X	1961	-0-	-178	-0-	76	1	1885	2	Y	-0-					-0-
*02		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	-0-					-0-
03		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "A"																	
WELL #: 11				RRCID -> 187356				COMPL. DATE 10/13/2001				TOTAL DEPTH 13587				PERF.13170 - 13322	
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	78	1	1939	2	Y	-0-					-0-
11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	48	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	60	1	1563	2	Y	-0-					-0-
01		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	81	1	2014	2	Y	-0-					-0-
*02		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	2	Y	-0-					-0-
03		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-
IVY, PHILLIP "A"																	
WELL #: 4				RRCID -> 187478				COMPL. DATE 11/19/2001				TOTAL DEPTH 13585				PERF.13142 - 13396	
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	2	Y	-0-					-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-
12		279 N	231	-0-	-48	-0-	9	1	222	2	Y	-0-					-0-
01		558 N	290	-0-	-268	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
*02		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	100	1	2008	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MOODY "A"																	
WELL #: 7				RRCID -> 187570				COMPL. DATE 11/21/2001				TOTAL DEPTH 13125				PERF.12338 - 12706	
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 6				RRCID -> 187695				COMPL. DATE 12/21/2001				TOTAL DEPTH 13540				PERF.13188 - 13332	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		5797 X	4218	-0-	-1579	-0-	162	1	4056	2	Y	-0-				-0-	
11		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	225	1	5807	2	Y	-0-				-0-	
12		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	232	1	6050	2	Y	-0-				-0-	
01		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	263	1	6533	2	Y	-0-				-0-	
*02		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	297	1	5983	2	Y	-0-				-0-	
03		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "D"				WELL #: 2				RRCID -> 187872				COMPL. DATE 08/16/2000				TOTAL DEPTH N/A	
																PERF.14636 - 14641	
10		6417 X	6265	-0-	-152	-0-	241	1	6024	2	Y	-0-				-0-	
11		6240 X	6022	-0-	-218	-0-	225	1	5797	2	Y	-0-				-0-	
12		6448 X	6205	-0-	-243	-0-	229	1	5976	2	Y	-0-				-0-	
01		6448 X	5944	-0-	-504	-0-	230	1	5714	2	Y	-0-				-0-	
*02		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	248	1	5002	2	Y	-0-				-0-	
03		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-				Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "A"				WELL #: 14				RRCID -> 187957				COMPL. DATE 11/19/2001				TOTAL DEPTH 13730	
																PERF.13456 - 13514	
10		3131 X	3074	-0-	-57	-0-	118	1	2956	2	Y	-0-				-0-	
11		3000 X	2938	-0-	-62	-0-	110	1	2828	2	Y	-0-				-0-	
12		3131 X	3005	-0-	-126	-0-	111	1	2894	2	Y	-0-				-0-	
01		3131 X	2992	-0-	-139	-0-	116	1	2876	2	Y	-0-				-0-	
*02		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	128	1	2573	2	Y	-0-				-0-	
03		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "C"				WELL #: 10				RRCID -> 187987				COMPL. DATE 10/11/2001				TOTAL DEPTH 13500	
																PERF.13038 - 13247	
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	2	Y	-0-				-0-	
11		510 N	427	-0-	-83	-0-	16	1	411	2	Y	-0-				-0-	
12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	30	1	784	2	Y	-0-				-0-	
01		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	41	1	1009	2	Y	-0-				-0-	
*02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	Y	-0-				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 3				RRCID -> 188001				COMPL. DATE 09/29/2001				TOTAL DEPTH 13540	
																PERF.12882 - 13348	
10		62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-	
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-				-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	Y	-0-				-0-	
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "E"				WELL #: 5				RRCID -> 188035				COMPL. DATE 10/06/2001				TOTAL DEPTH 13350	
																PERF.12961 - 13050	
10		3255 X	3179	-0-	-76	-0-	122	1	3057	2	Y	-0-				-0-	
11		3150 X	2770	-0-	-380	-0-	104	1	2666	2	Y	-0-				-0-	
12		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	120	1	3130	2	Y	-0-				-0-	
01		3224 X	3210	-0-	-14	-0-	124	1	3086	2	Y	-0-				-0-	
*02		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	135	1	2724	2	Y	-0-				-0-	
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				Y	NO RPT					-0-	
NEAL "B"				WELL #: 3				RRCID -> 188061				COMPL. DATE 12/15/2001				TOTAL DEPTH 13610	
																PERF.13224 - 13292	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIP IVY "A"																	CNTY: FREESTONE								
														//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
														//CONT.//	220903										
														WELL #:	1	RRCID ->	188146	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.13260	-	13385
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
10		5363 X	3965	-0-	-1398	-0-	-0-		153	1	3812	2	Y	-0-					-0-						
11		5190 X	3561	-0-	-1629	-0-	-0-		133	1	3428	2	Y	-0-					-0-						
12		5363 X	3798	-0-	-1565	-0-	-0-		140	1	3658	2	Y	-0-					-0-						
01		4960 X	3631	-0-	-1329	-0-	-0-		140	1	3491	2	Y	-0-					-0-						
*02		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	3044	2	Y	-0-					-0-						
03		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
IVY, PHILLIP "A"														WELL #:	5	RRCID ->	188254	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.13152	-	13320
10		1581 N	1433	-0-	-148	-0-	-0-		55	1	1378	2	Y	-0-					-0-						
11		2160 N	2009	-0-	-151	-0-	-0-		75	1	1934	2	Y	-0-					-0-						
12		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	2649	2	Y	-0-					-0-						
01		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1433	2	Y	-0-					-0-						
*02		517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	493	2	Y	-0-					-0-						
03		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
PARKER, J & L "E"														WELL #:	1	RRCID ->	188532	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL	DEPTH	13070	PERF.12718	-	12874
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
BURGHER "G"														WELL #:	9	RRCID ->	188570	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12916	-	13010
10		3534 X	3123	-0-	-411	-0-	-0-		120	1	3003	2	Y	-0-					-0-						
11		3420 X	3180	-0-	-240	-0-	-0-		119	1	3061	2	Y	-0-					-0-						
12		3534 X	3486	-0-	-48	-0-	-0-		129	1	3357	2	Y	-0-					-0-						
01		3503 X	3496	-0-	-7	-0-	-0-		135	1	3361	2	Y	-0-					-0-						
*02		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	3119	2	Y	-0-					-0-						
03		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
IVY, PHILLIP "A"														WELL #:	6	RRCID ->	189206	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.13275	-	13370
10		5053 X	3500	-0-	-1553	-0-	-0-		135	1	3365	2	Y	-0-					-0-						
11		5040 X	3148	-0-	-1892	-0-	-0-		118	1	3030	2	Y	-0-					-0-						
12		5208 X	3088	-0-	-2120	-0-	-0-		114	1	2974	2	Y	-0-					-0-						
01		5208 X	3153	-0-	-2055	-0-	-0-		122	1	3031	2	Y	-0-					-0-						
*02		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	2510	2	Y	-0-					-0-						
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
BOWERS "A"														WELL #:	1	RRCID ->	189475	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL	DEPTH	13236	PERF.12940	-	13059
10		1488 N	1279	-0-	-209	-0-	-0-		49	1	1230	2	Y	-0-					-0-						
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1351	2	Y	-0-					-0-						
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	1334	2	Y	-0-					-0-						
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1244	2	Y	-0-					-0-						
*02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	1022	2	Y	-0-					-0-						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
IVY, PHILLIP "A"														WELL #:	7	RRCID ->	189518	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.13094	-	13288
10		5177 X	1234	-0-	-3943	-0-	-0-		47	1	1187	2	Y	-0-					-0-						
11		5010 X	2619	-0-	-2391	-0-	-0-		98	1	2521	2	Y	-0-					-0-						
12		4743 X	1720	-0-	-3023	-0-	-0-		63	1	1657	2	Y	-0-					-0-						
01		3441 X	1121	-0-	-2320	-0-	-0-		43	1	1078	2	Y	-0-					-0-						
*02		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	2063	2	Y	-0-					-0-						
03		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3162 X	2401	-0-	-761	-0-			92	1	2309	2	Y	-0-				-0-
11	3000 X	1957	-0-	-1043	-0-			73	1	1884	2	Y	-0-				-0-
12	2883 X	2613	-0-	-270	-0-			96	1	2517	2	Y	-0-				-0-
01	2511 X	2248	-0-	-263	-0-			87	1	2161	2	Y	-0-				-0-
*02	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-			86	1	1726	2	Y	-0-				-0-
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-							Y	NO RPT				-0-

BURGHER "G"														WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278			
10	5239 X	4959	-0-	-280	-0-			191	1	4768	2	Y	-0-				-0-
11	5070 X	3553	-0-	-1517	-0-			133	1	3420	2	Y	-0-				-0-
12	5208 X	3060	-0-	-2148	-0-			113	1	2947	2	Y	-0-				-0-
01	5208 X	2898	-0-	-2310	-0-			112	1	2786	2	Y	-0-				-0-
*02	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-			103	1	2078	2	Y	-0-				-0-
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-							Y	NO RPT				-0-

APC ANDERSON														WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226			
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-			21	1	525	2	N	-0-				-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-			20	1	506	2	N	-0-				-0-
12	527 N	492	-0-	-35	-0-			18	1	474	2	N	-0-				-0-
01	558 N	467	-0-	-91	-0-			18	1	449	2	N	-0-				-0-
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-			19	1	382	2	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

PARKER, J & L "E"														WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956			
10	1705 N	926	-0-	-779	-0-			36	1	890	2	Y	-0-				-0-
11	1350 N	14	-0-	-1336	-0-			1	1	13	2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	3872	-0-	772	-0-			143	1	3729	2	Y	-0-				-0-
01	3100 N	2427	-0-	-673	-0-			94	1	2333	2	Y	-0-				-0-
*02	2151 N	2052	-0-	-99	-0-			97	1	1955	2	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

IVY, PHILLIP "A"														WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388			
10	3379 X	2779	-0-	-600	-0-			107	1	2672	2	Y	-0-				-0-
11	3270 X	2784	-0-	-486	-0-			104	1	2680	2	Y	-0-				-0-
12	3348 X	2488	-0-	-860	-0-			92	1	2396	2	Y	-0-				-0-
01	3286 X	1906	-0-	-1380	-0-			74	1	1832	2	Y	-0-				-0-
*02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-			149	1	2992	2	Y	-0-				-0-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-							Y	NO RPT				-0-

IVY, BETTY JEAN 'A														WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000			
10	5053 X	4397	-0-	-656	-0-			169	1	4228	2	Y	-0-				-0-
11	4890 X	4220	-0-	-670	-0-			158	1	4062	2	Y	-0-				-0-
12	5053 X	4644	-0-	-409	-0-			171	1	4473	2	Y	-0-				-0-
01	5053 X	4081	-0-	-972	-0-			158	1	3923	2	Y	-0-				-0-
*02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-			184	1	3701	2	Y	-0-				-0-
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-							Y	NO RPT				-0-

IVY, BETTY JEAN "A"														WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090			
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-							Y	-0-				-0-
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-							Y	-0-				-0-
12	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-							Y	-0-				-0-
01	4186 X	-0-	-0-	-4186	-0-							Y	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"													//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
													//CONT.// 220903		WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13354 - 13446	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10		2449 N	1999	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	77	1	1922	2	Y	-0-					-0-					
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1926	2	Y	-0-					-0-					
12		2511 N	1714	-0-	-797	-0-	-0-	-0-	63	1	1651	2	Y	-0-					-0-					
01		1984 X	1556	-0-	-428	-0-	-0-	-0-	60	1	1496	2	Y	-0-					-0-					
*02		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	Y	-0-					-0-					
03		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13014 - 13181			
10		3317 X	1664	-0-	-1653	-0-	-0-	-0-	64	1	1600	2	Y	-0-					-0-					
11		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	3574	2	Y	-0-					-0-					
12		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	3232	2	Y	-0-					-0-					
01		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2548	2	Y	-0-					-0-					
*02		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	3451	2	Y	-0-					-0-					
03		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13222 - 13460			
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	Y	-0-					-0-					
11		870 N	802	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	Y	-0-					-0-					
12		899 N	668	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	25	1	643	2	Y	-0-					-0-					
01		930 N	211	-0-	-719	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-					
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
BURGHER "A"													WELL #: 8		RRCID -> 191647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12777		PERF.12280 - 12670			
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-					
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-					
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-					
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-					
*02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-					
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51						N	NO RPT					-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-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
APC ANDERSON													WELL #: 2		RRCID -> 192164		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13377		PERF.13030 - 13242			
10		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	4618	2	N	-0-					-0-					
11		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	4445	2	N	-0-					-0-					
12		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	4494	2	N	-0-					-0-					
01		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	4475	2	N	-0-					-0-					
*02		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	3880	2	N	-0-					-0-					
03		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
APC CLARIDGE "A"													WELL #: 3		RRCID -> 192330		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.13015 - 13163			
10		1364 N	1359	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	52	1	1307	2	Y	-0-					-0-					
11		1410 N	1356	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	51	1	1305	2	Y	-0-					-0-					
12		1457 N	349	-0-	-1108	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					-0-					
01		1364 X	1066	-0-	-298	-0-	-0-	-0-	41	1	1025	2	Y	-0-					-0-					
*02		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1982	2	Y	-0-					-0-					
03		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 2		RRCID -> 192376		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12556 - 12872	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10		1271 N	1156	-0-	-115	-0-	-0-	44	1	1112	2	Y	-0-				-0-					
11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1234	2	Y	-0-				-0-					
12		1271 N	1201	-0-	-70	-0-	-0-	44	1	1157	2	Y	-0-				-0-					
01		1147 N	800	-0-	-347	-0-	-0-	31	1	769	2	Y	-0-				-0-					
*02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	Y	-0-				-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
APC ANDERSON													WELL #: 3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13485		PERF.12984 - 16116	
10		341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	13	1	322	2	N	-0-				-0-					
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-				-0-					
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	-0-				-0-					
01		341 N	307	-0-	-34	-0-	-0-	12	1	295	2	N	-0-				-0-					
*02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-				-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12931 - 13039	
10		3131 X	2965	-0-	-166	-0-	-0-	114	1	2851	2	Y	-0-				-0-					
11		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3056	2	Y	-0-				-0-					
12		3100 X	3017	-0-	-83	-0-	-0-	111	1	2906	2	Y	-0-				-0-					
01		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	3036	2	Y	-0-				-0-					
*02		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2617	2	Y	-0-				-0-					
03		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 5		RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13335		PERF.12920 - 13132	
10		1891 N	1878	-0-	-13	-0-	-0-	72	1	1806	2	Y	-0-				-0-					
11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1430	2	Y	-0-				-0-					
12		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1349	2	Y	-0-				-0-					
01		1891 N	1288	-0-	-603	-0-	-0-	50	1	1238	2	Y	-0-				-0-					
*02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1436	2	Y	-0-				-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
BURGHER "G"													WELL #: 13		RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13360		PERF.12876 - 13042	
10		3286 X	2864	-0-	-422	-0-	-0-	110	1	2754	2	Y	-0-				-0-					
11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3063	2	Y	-0-				-0-					
12		3286 X	2732	-0-	-554	-0-	-0-	101	1	2631	2	Y	-0-				-0-					
01		3286 X	3074	-0-	-212	-0-	-0-	119	1	2955	2	Y	-0-				-0-					
*02		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2656	2	Y	-0-				-0-					
03		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 4		RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12813 - 13072	
10		3224 X	2985	-0-	-239	-0-	-0-	115	1	2870	2	Y	-0-				-0-					
11		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2151	2	Y	-0-				-0-					
12		2294 X	2049	-0-	-245	-0-	-0-	76	1	1973	2	Y	-0-				-0-					
01		2976 X	1561	-0-	-1415	-0-	-0-	60	1	1501	2	Y	-0-				-0-					
*02		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1525	2	Y	-0-				-0-					
03		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
APC ANDERSON													WELL #: 4		RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13425		PERF.12968 - 13221	
10		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	5322	2	N	-0-				-0-					
11		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	4847	2	N	-0-				-0-					
12		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	4913	2	N	-0-				-0-					
01		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	4521	2	N	-0-				-0-					
*02		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	4029	2	N	-0-				-0-					
03		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "C"														
		//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		1		RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14673 - 15400		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	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-
BURGHER "C"														
		WELL #:		20		RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13038 - 13219		
10		3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	132	1	3303	2	Y	-0-	-0-
11		3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	123	1	3159	2	Y	-0-	-0-
12		3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	121	1	3165	2	Y	-0-	-0-
01		3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	128	1	3178	2	Y	-0-	-0-
*02		2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	140	1	2819	2	Y	-0-	-0-
03		3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				Y	NO RPT		-0-
BURGHER "C"														
		WELL #:		23		RRCID -> 194267		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13226 - 13382		
10		1767	N	1644	-0-	-123	-0-	63	1	1581	2	Y	-0-	-0-
11		2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	78	1	2003	2	Y	-0-	-0-
12		2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	91	1	2377	2	Y	-0-	-0-
01		2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	92	1	2292	2	Y	-0-	-0-
*02		1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	93	1	1880	2	Y	-0-	-0-
03		2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT		-0-
BURGHER "G"														
		WELL #:		11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12942 - 13091		
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-
IVY, PHILLIP "A"														
		WELL #:		11		RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13219 - 13426		
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-
IVY, BETTY JEAN "A"														
		WELL #:		3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12812 - 12933		
10		4061	X	4049	-0-	-12	-0-	156	1	3893	2	Y	-0-	-0-
11		3930	X	3886	-0-	-44	-0-	145	1	3741	2	Y	-0-	-0-
12		4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	157	1	4085	2	Y	-0-	-0-
01		4061	X	3902	-0-	-159	-0-	151	1	3751	2	Y	-0-	-0-
*02		3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	154	1	3105	2	Y	-0-	-0-
03		4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				Y	NO RPT		-0-
BURGHER "D"														
		WELL #:		18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 13378		PERF.12884 - 13180		
10		3968	X	3426	-0-	-542	-0-	132	1	3294	2	Y	-0-	-0-
11		3750	X	3620	-0-	-130	-0-	135	1	3485	2	Y	-0-	-0-
12		3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	145	1	3795	2	Y	-0-	-0-
01		3844	X	3833	-0-	-11	-0-	148	1	3685	2	Y	-0-	-0-
*02		3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	164	1	3307	2	Y	-0-	-0-
03		3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12600 - 13171	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	806	N	463	-0-	-343	-0-			18	1	445	2	Y	-0-							-0-	
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-			15	1	399	2	Y	-0-							-0-	
12	651	N	507	-0-	-144	-0-			19	1	488	2	Y	-0-							-0-	
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-			25	1	609	2	Y	-0-							-0-	
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-			27	1	542	2	Y	-0-							-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	

IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13620		PERF.13208 - 13334	
10	3472	X	3278	-0-	-194	-0-			126	1	3152	2	Y	-0-							-0-	
11	3360	X	3193	-0-	-167	-0-			119	1	3074	2	Y	-0-							-0-	
12	3441	X	3397	-0-	-44	-0-			125	1	3272	2	Y	-0-							-0-	
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-			133	1	3300	2	Y	-0-							-0-	
*02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-			144	1	2896	2	Y	-0-							-0-	
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-							Y	NO RPT							-0-	

IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13172 - 13294	
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-	

APC ANDERSON													WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13028 - 13182	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

BURGHER "C"													WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13043 - 13089	
10	1891	N	1854	-0-	-37	-0-			71	1	1783	2	Y	-0-							-0-	
11	1800	N	1393	-0-	-407	-0-			52	1	1341	2	Y	-0-							-0-	
12	1705	N	1694	-0-	-11	-0-			63	1	1631	2	Y	-0-							-0-	
01	1860	X	1729	-0-	-131	-0-			67	1	1662	2	Y	-0-							-0-	
*02	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-			63	1	1267	2	Y	-0-							-0-	
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-							Y	NO RPT							-0-	

PARKER, J & L "E"													WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12728 - 12911	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-			14	1	355	2	Y	-0-							-0-	
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-			2	1	62	2	Y	-0-							-0-	
*02	T. A.		328	-0-	328	328			16	1	312	2	Y	-0-							-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	328							Y	NO RPT							-0-	

KNOWLES "A"													WELL #: 1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14374 - 16592	
10	7409	X	7346	-0-	-63	-0-			283	1	7063	2	N	-0-							-0-	
11	7170	X	7086	-0-	-84	-0-			265	1	6821	2	N	-0-							-0-	
12	7409	X	7351	-0-	-58	-0-			271	1	7080	2	N	-0-							-0-	
01	7409	X	7310	-0-	-99	-0-			283	1	7027	2	N	-0-							-0-	
*02	6692	X	6556	-0-	-136	-0-			310	1	6246	2	N	-0-							-0-	
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-							N	NO RPT							-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 21				RRCID -> 196231				COMPL. DATE 06/26/2003				TOTAL DEPTH 13227				PERF.12606 - 13023	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1922 N	1874	-0-	-48	-0-	72	1	1802	2	Y	-0-					-0-
11		1800 N	1741	-0-	-59	-0-	65	1	1676	2	Y	-0-					-0-
12		1891 N	1819	-0-	-72	-0-	67	1	1752	2	Y	-0-					-0-
01		1860 X	1712	-0-	-148	-0-	66	1	1646	2	Y	-0-					-0-
*02		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	73	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "E"				WELL #: 13				RRCID -> 196233				COMPL. DATE 06/23/2003				TOTAL DEPTH 13126	
																PERF.12789 - 12933	
10		713 N	694	-0-	-19	-0-	27	1	667	2	Y	-0-					-0-
11		630 N	599	-0-	-31	-0-	22	1	577	2	Y	-0-					-0-
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	2	Y	-0-					-0-
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	2	Y	-0-					-0-
*02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 2				RRCID -> 196248				COMPL. DATE 03/13/2003				TOTAL DEPTH 13260	
																PERF.12950 - 13074	
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	Y	-0-					-0-
01		217 N	193	-0-	-24	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					-0-
*02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 10				RRCID -> 196257				COMPL. DATE 06/12/2003				TOTAL DEPTH 13340	
																PERF.12864 - 13001	
10		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	51	1	1269	2	Y	-0-					-0-
11		1830 N	928	-0-	-902	-0-	35	1	893	2	Y	-0-					-0-
12		1426 N	671	-0-	-755	-0-	25	1	646	2	Y	-0-					-0-
01		1333 N	920	-0-	-413	-0-	36	1	884	2	Y	-0-					-0-
*02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "E"				WELL #: 14				RRCID -> 196292				COMPL. DATE 06/04/2003				TOTAL DEPTH 13350	
																PERF.13050 - 13164	
10		2511 N	830	-0-	-1681	-0-	32	1	798	2	Y	-0-					-0-
11		2430 N	1806	-0-	-624	-0-	67	1	1739	2	Y	-0-					-0-
12		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	92	1	2413	2	Y	-0-					-0-
01		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	109	1	2718	2	Y	-0-					-0-
*02		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	109	1	2193	2	Y	-0-					-0-
03		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 8				RRCID -> 196311				COMPL. DATE 06/18/2003				TOTAL DEPTH 13160	
																PERF.12850 - 12980	
10		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	159	1	3976	2	Y	-0-					-0-
11		3780 X	3774	-0-	-6	-0-	141	1	3633	2	Y	-0-					-0-
12		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	145	1	3793	2	Y	-0-					-0-
01		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	152	1	3772	2	Y	-0-					-0-
*02		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	166	1	3352	2	Y	-0-					-0-
03		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-
PARKER, J & L "E"				WELL #: 5				RRCID -> 196312				COMPL. DATE 06/24/2003				TOTAL DEPTH 13020	
																PERF.12663 - 12799	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
01		212 N	-0-	-0-	-212	-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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"														CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		2449 N	2287	-0-	-162	-0-	88 1	2199	2	Y	-0-			-0-	
11		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	93 1	2393	2	Y	-0-			-0-	
12		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	105 1	2745	2	Y	-0-			-0-	
01		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	103 1	2567	2	Y	-0-			-0-	
*02		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	110 1	2215	2	Y	-0-			-0-	
03		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BONNER, HUNTER "A"														WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144	
10		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	137 1	3412	2	Y	-0-			-0-	
11		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	124 1	3190	2	Y	-0-			-0-	
12		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	125 1	3270	2	Y	-0-			-0-	
01		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	132 1	3291	2	Y	-0-			-0-	
*02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	145 1	2913	2	Y	-0-			-0-	
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BONNER, HUNTER "A"														WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160	
10		6448 X	5852	-0-	-596	-0-	225 1	5627	2	Y	-0-			-0-	
11		6240 X	5449	-0-	-791	-0-	204 1	5245	2	Y	-0-			-0-	
12		6293 X	5452	-0-	-841	-0-	201 1	5251	2	Y	-0-			-0-	
01		6169 X	4573	-0-	-1596	-0-	177 1	4396	2	Y	-0-			-0-	
*02		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	175 1	3523	2	Y	-0-			-0-	
03		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BURGHER "E"														WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162	
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	59 1	1467	2	Y	-0-			-0-	
11		1380 N	1376	-0-	-4	-0-	51 1	1325	2	Y	-0-			-0-	
12		1488 N	1459	-0-	-29	-0-	54 1	1405	2	Y	-0-			-0-	
01		1519 N	1458	-0-	-61	-0-	56 1	1402	2	Y	-0-			-0-	
*02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	61 1	1224	2	Y	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BONNER, HUNTER "A"														WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436	
10		5766 X	5290	-0-	-476	-0-	204 1	5086	2	Y	-0-			-0-	
11		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	202 1	5194	2	Y	-0-			-0-	
12		5766 X	4507	-0-	-1259	-0-	166 1	4341	2	Y	-0-			-0-	
01		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	234 1	5823	2	Y	-0-			-0-	
*02		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	230 1	4626	2	Y	-0-			-0-	
03		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BURGHER "D"														WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030	
10		3038 X	2995	-0-	-43	-0-	115 1	2880	2	Y	-0-			-0-	
11		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	127 1	3261	2	Y	-0-			-0-	
12		3038 X	2917	-0-	-121	-0-	108 1	2809	2	Y	-0-			-0-	
01		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	125 1	3119	2	Y	-0-			-0-	
*02		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	113 1	2270	2	Y	-0-			-0-	
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BURGHER "D"														WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045	
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-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"				//CONT.// 25978 300 WELL #: 23	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
				//CONT.// 220903	RRCID -> 196904	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL	DEPTH 13435	PERF.13120	- 13235
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					-0-
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 7	RRCID -> 196906	COMPL. DATE 07/23/2003	TOTAL	DEPTH 13211	PERF.12948	- 13007
10	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	124	1	3087	2	-0-
11	3030 X	2743	-0-	-287	-0-	103	1	2640	2	-0-
12	3131 X	2702	-0-	-429	-0-	100	1	2602	2	-0-
01	3224 X	2811	-0-	-413	-0-	109	1	2702	2	-0-
*02	2912 X	496	-0-	-2416	-0-	23	1	473	2	-0-
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 9	RRCID -> 196943	COMPL. DATE 08/09/2003	TOTAL	DEPTH 13230	PERF.12844	- 12992
10	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	289	1	7223	2	-0-
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	135	1	3475	2	-0-
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	122	1	3174	2	-0-
01	3162 X	2767	-0-	-395	-0-	107	1	2660	2	-0-
*02	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	115	1	2319	2	-0-
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 7	RRCID -> 197135	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL	DEPTH 13275	PERF.12874	- 13035
10	3906 X	3104	-0-	-802	-0-	119	1	2985	2	-0-
11	3330 X	2780	-0-	-550	-0-	104	1	2676	2	-0-
12	3410 X	3076	-0-	-334	-0-	114	1	2962	2	-0-
01	3410 X	3044	-0-	-366	-0-	118	1	2926	2	-0-
*02	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	129	1	2596	2	-0-
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					-0-
BURGHER "E"				WELL #: 12	RRCID -> 197210	COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL	DEPTH 13189	PERF.12918	- 12986
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	2	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	9	1	247	2	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	-0-
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BURGHER "E"				WELL #: 17	RRCID -> 197238	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL	DEPTH 13387	PERF.13106	- 13181
10	3317 X	2773	-0-	-544	-0-	107	1	2666	2	-0-
11	3150 X	2597	-0-	-553	-0-	97	1	2500	2	-0-
12	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	133	1	3470	2	-0-
01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	131	1	3269	2	-0-
*02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	128	1	2573	2	-0-
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					-0-
BURGHER "G"				WELL #: 12	RRCID -> 197240	COMPL. DATE 05/21/2003	TOTAL	DEPTH 13328	PERF.12934	- 13152
10	5363 X	4660	-0-	-703	-0-	179	1	4481	2	-0-
11	5190 X	4243	-0-	-947	-0-	159	1	4084	2	-0-
12	5208 X	4411	-0-	-797	-0-	163	1	4248	2	-0-
01	5022 X	4386	-0-	-636	-0-	170	1	4216	2	-0-
*02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	183	1	3697	2	-0-
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"														
		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		15	RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13194 - 13458			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BURGHER "C"														
		WELL #:		21	RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 13471		PERF.13072 - 13255			
10		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	4152	2	Y	-0-	-0-
11		4020 X	3899	-0-	-121	-0-	-0-	146	1	3753	2	Y	-0-	-0-
12		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	4003	2	Y	-0-	-0-
01		4154 X	3774	-0-	-380	-0-	-0-	146	1	3628	2	Y	-0-	-0-
*02		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	4278	2	Y	-0-	-0-
03		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
IVY, BETTY JEAN														
		WELL #:		14	RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12840 - 12942			
10		3689 X	2328	-0-	-1361	-0-	-0-	90	1	2238	2	Y	-0-	-0-
11		3570 X	3343	-0-	-227	-0-	-0-	125	1	3218	2	Y	-0-	-0-
12		3286 X	3073	-0-	-213	-0-	-0-	113	1	2960	2	Y	-0-	-0-
01		3007 X	2905	-0-	-102	-0-	-0-	112	1	2793	2	Y	-0-	-0-
*02		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2590	2	Y	-0-	-0-
03		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
IVY, PHILLIP "A"														
		WELL #:		15	RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13366 - 13371			
10		4402 X	4270	-0-	-132	-0-	-0-	164	1	4106	2	Y	-0-	-0-
11		4260 X	4038	-0-	-222	-0-	-0-	151	1	3887	2	Y	-0-	-0-
12		4402 X	4115	-0-	-287	-0-	-0-	152	1	3963	2	Y	-0-	-0-
01		4402 X	4106	-0-	-296	-0-	-0-	159	1	3947	2	Y	-0-	-0-
*02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	3610	2	Y	-0-	-0-
03		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BURGHER "C"														
		WELL #:		22	RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13100 - 13233			
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	281	2	Y	-0-	-0-
11		270 N	183	-0-	-87	-0-	-0-	7	1	176	2	Y	-0-	-0-
12		310 N	258	-0-	-52	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-	-0-
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-	-0-
*02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1549	2	Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
IVY, BETTY JEAN "A"														
		WELL #:		10	RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12878 - 13012			
10		1891 N	1737	-0-	-154	-0-	-0-	67	1	1670	2	Y	-0-	-0-
11		1830 N	1478	-0-	-352	-0-	-0-	55	1	1423	2	Y	-0-	-0-
12		1860 N	1716	-0-	-144	-0-	-0-	63	1	1653	2	Y	-0-	-0-
01		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1986	2	Y	-0-	-0-
*02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2772	2	Y	-0-	-0-
03		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
APC CLARIDGE "A"														
		WELL #:		6	RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.13034 - 13044			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														//CONT.// 220903			
WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
10		3317 X	3188	-0-	-129	-0-	-0-	123	1	3065	2	Y	-0-			-0-	
11		3210 X	2895	-0-	-315	-0-	-0-	108	1	2787	2	Y	-0-			-0-	
12		3286 X	2888	-0-	-398	-0-	-0-	107	1	2781	2	Y	-0-			-0-	
01		3255 X	3050	-0-	-205	-0-	-0-	118	1	2932	2	Y	-0-			-0-	
*02		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2525	2	Y	-0-			-0-	
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"														WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960			
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1644	2	Y	-0-			-0-	
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1398	2	Y	-0-			-0-	
12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1114	2	Y	-0-			-0-	
01		1705 N	425	-0-	-1280	-0-	-0-	16	1	409	2	Y	-0-			-0-	
*02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1125	2	Y	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"														WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140			
10		5115 X	4128	-0-	-987	-0-	-0-	159	1	3969	2	Y	-0-			-0-	
11		4620 X	3713	-0-	-907	-0-	-0-	139	1	3574	2	Y	-0-			-0-	
12		4402 X	3765	-0-	-637	-0-	-0-	139	1	3626	2	Y	-0-			-0-	
01		4340 X	3826	-0-	-514	-0-	-0-	148	1	3678	2	Y	-0-			-0-	
*02		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3274	2	Y	-0-			-0-	
03		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BONNER, HUNTER "A"														WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116			
10		3100 N	4964	-0-	1864	4346	191	1	4773	2	Y	-0-				-0-	
11		3000 N	4701	-0-	1701	6047	176	1	4525	2	Y	-0-				-0-	
12		10870 X	4823	-0-	-6047	-0-	178	1	4645	2	Y	-0-				-0-	
01		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	179	1	4452	2	Y	-0-				-0-	
*02		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	195	1	3932	2	Y	-0-				-0-	
03		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BURGHER "D"														WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		0	17	-0-	17	-0-	17	1	1	16	2	Y	-0-			-0-	
01		18 N	1	-0-	-17	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PARKER, LOUETTA "A"														WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815			
10		6510 X	5944	-0-	-566	-0-	-0-	229	1	5715	2	N	-0-			-0-	
11		6300 X	5952	-0-	-348	-0-	-0-	222	1	5730	2	N	-0-			-0-	
12		7626 X	6155	-0-	-1471	-0-	-0-	227	1	5928	2	N	-0-			-0-	
01		7626 X	7485	-0-	-141	-0-	-0-	289	1	7196	2	N	-0-			-0-	
*02		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	6626	2	N	-0-			-0-	
03		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BURGHER "E"														WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154			
10		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	5785	2	Y	-0-			-0-	
11		5970 X	5669	-0-	-301	-0-	-0-	212	1	5457	2	Y	-0-			-0-	
12		6169 X	5604	-0-	-565	-0-	-0-	207	1	5397	2	Y	-0-			-0-	
01		6169 X	5609	-0-	-560	-0-	-0-	217	1	5392	2	Y	-0-			-0-	
*02		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	4745	2	Y	-0-			-0-	
03		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"				//CONT.// WELL #:	25978 300 14	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID ->	202174	COMPL.	DATE	04/08/2004	TOTAL	DEPTH	13260	PERF.	12944 -	12952		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-	
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-	
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-			-0-	
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-	
*02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
KNOWLES "A"				WELL #:	3	RRCID ->	202254	COMPL.	DATE	04/08/2004	TOTAL	DEPTH	17290	PERF.	15170 -	16620
10		5890 X	5621	-0-	-269	-0-	216	1	5405	2	N	-0-			-0-	
11		5700 X	4889	-0-	-811	-0-	183	1	4706	2	N	-0-			-0-	
12		5890 X	5620	-0-	-270	-0-	207	1	5413	2	N	-0-			-0-	
01		5673 X	5492	-0-	-181	-0-	212	1	5280	2	N	-0-			-0-	
*02		5068 X	5049	-0-	-19	-0-	239	1	4810	2	N	-0-			-0-	
03		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			-0-	
OLAJUWON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	202286	COMPL.	DATE	02/27/2004	TOTAL	DEPTH	16790	PERF.	14873 -	16506
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0	1299	-0-	1299	1299	49	1	1250	2	N	-0-			-0-	
12		0	3476	-0-	3476	4775	128	1	3348	2	N	-0-			-0-	
01		9470 X	4695	-0-	-4775	-0-	182	1	4513	2	N	-0-			-0-	
*02		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	187	1	3773	2	N	-0-			-0-	
03		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-	
BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	14	RRCID ->	202805	COMPL.	DATE	05/06/2004	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.	12908 -	13029
10		2511 X	533	-0-	-1978	-0-	21	1	512	2	Y	-0-			-0-	
11		510 X	315	-0-	-195	-0-	12	1	303	2	Y	-0-			-0-	
12		647 X	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	2	Y	-0-			-0-	
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	20	1	499	2	Y	-0-			-0-	
*02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
APC CLARIDGE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	202810	COMPL.	DATE	03/23/2004	TOTAL	DEPTH	13375	PERF.	13002 -	13185
10		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	113	1	2829	2	Y	-0-			-0-	
11		2700 X	2121	-0-	-579	-0-	79	1	2042	2	Y	-0-			-0-	
12		2790 X	1819	-0-	-971	-0-	67	1	1752	2	Y	-0-			-0-	
01		2790 X	2472	-0-	-318	-0-	96	1	2376	2	Y	-0-			-0-	
*02		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	117	1	2359	2	Y	-0-			-0-	
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			-0-	
APC CLARIDGE "A"				WELL #:	7	RRCID ->	202834	COMPL.	DATE	05/13/2004	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	13346 -	13356
10		5177 X	4965	-0-	-212	-0-	191	1	4774	2	Y	-0-			-0-	
11		5010 X	4634	-0-	-376	-0-	173	1	4461	2	Y	-0-			-0-	
12		5177 X	4911	-0-	-266	-0-	181	1	4730	2	Y	-0-			-0-	
01		5146 X	4922	-0-	-224	-0-	190	1	4732	2	Y	-0-			-0-	
*02		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	202	1	4068	2	Y	-0-			-0-	
03		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PICKENS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	202856	COMPL.	DATE	10/16/2003	TOTAL	DEPTH	17376	PERF.	15099 -	17100
10		3689 X	3586	-0-	-103	-0-	138	1	3448	2	N	-0-			-0-	
11		3570 X	2986	-0-	-584	-0-	112	1	2874	2	N	-0-			-0-	
12		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	135	1	3524	2	N	-0-			-0-	
01		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	141	1	3517	2	N	-0-			-0-	
*02		3304 X	3011	-0-	-293	-0-	142	1	2869	2	N	-0-			-0-	
03		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "C"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #:	2	RRCID ->	202858	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL	DEPTH	16508	PERF.	14880	-	16245			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	8	RRCID ->	202860	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL	DEPTH	13279	PERF.	12891	-	13049			
10		1395	N	1307	-0-	-88	-0-	50	1	1257	2	Y	-0-						-0-
11		1260	N	1194	-0-	-66	-0-	45	1	1149	2	Y	-0-						-0-
12		1209	N	1109	-0-	-100	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-						-0-
01		1302	N	1257	-0-	-45	-0-	49	1	1208	2	Y	-0-						-0-
*02		1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	Y	-0-						-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED "C"				WELL #:	1	RRCID ->	202863	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL	DEPTH	16940	PERF.	14890	-	15507			
10		2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	109	1	2732	2	N	-0-						-0-
11		3000	N	5381	-0-	2381	-0-	201	1	5180	2	N	-0-						-0-
12		3100	N	3985	-0-	885	-0-	147	1	3838	2	N	-0-						-0-
01		3100	N	3233	-0-	133	-0-	3399	125	3108	2	N	-0-						-0-
*02		2800	N	2572	-0-	-228	-0-	3171	122	2450	2	N	-0-						-0-
03		248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-	2923				N	NO RPT						-0-

APC ANDERSON				WELL #:	6	RRCID ->	202892	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL	DEPTH	13430	PERF.	13023	-	13270			
10		6572	X	3653	-0-	-2919	-0-	141	1	3512	2	N	-0-						-0-
11		6180	X	4049	-0-	-2131	-0-	151	1	3898	2	N	-0-						-0-
12		4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	153	1	3996	2	N	-0-						-0-
01		4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	161	1	4011	2	N	-0-						-0-
*02		3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	177	1	3571	2	N	-0-						-0-
03		4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PERRENOT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	202951	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL	DEPTH	17100	PERF.	14900	-	16680			
10		1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	44	1	1094	2	N	-0-						-0-
11		930	N	918	-0-	-12	-0-	34	1	884	2	N	-0-						-0-
12		1240	N	1169	-0-	-71	-0-	43	1	1126	2	N	-0-						-0-
01		1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	44	1	1105	2	N	-0-						-0-
*02		1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	965	2	N	-0-						-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	14	RRCID ->	202999	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.	13144	-	13154			
10		3503	X	3309	-0-	-194	-0-	127	1	3182	2	Y	-0-						-0-
11		3360	X	3063	-0-	-297	-0-	114	1	2949	2	Y	-0-						-0-
12		3472	X	3241	-0-	-231	-0-	120	1	3121	2	Y	-0-						-0-
01		3472	X	3298	-0-	-174	-0-	127	1	3171	2	Y	-0-						-0-
*02		3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	142	1	2858	2	Y	-0-						-0-
03		3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

IVY, PHILLIPS "A"				WELL #:	17	RRCID ->	203005	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL	DEPTH	13497	PERF.	13151	-	13290			
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		0		831	-0-	831	-0-	31	1	800	2	Y	-0-						-0-
12		0		208	-0-	208	-0-	8	1	200	2	Y	-0-						-0-
01		1072	N	33	-0-	-1039	-0-	1	1	32	2	Y	-0-						-0-
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13240 - 13305	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10		5797 X	5345	-0-	-452	-0-		206	1	5139	2	Y	-0-						-0-			
11		5550 X	5280	-0-	-270	-0-		197	1	5083	2	Y	-0-						-0-			
12		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-		208	1	5429	2	Y	-0-						-0-			
01		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-		216	1	5368	2	Y	-0-						-0-			
*02		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-		238	1	4790	2	Y	-0-						-0-			
03		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-						Y	NO RPT						-0-			
PARKER, LOUETTA "A"													WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14862 - 16720	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11		0	2594	-0-	2594	2594		97	1	2497	2	N	-0-						-0-			
12		0	2287	-0-	2287	4881		84	1	2203	2	N	-0-						-0-			
01		7599 X	2718	-0-	-4881	-0-		105	1	2613	2	N	-0-						-0-			
*02		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-		91	1	1830	2	N	-0-						-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13000 - 13132	
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-			
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 13307		PERF.12910 - 13134	
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-		13	1	336	2	Y	-0-						-0-			
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-		17	1	445	2	Y	-0-						-0-			
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-		11	1	278	2	Y	-0-						-0-			
01		279 N	271	-0-	-8	-0-		10	1	261	2	Y	-0-						-0-			
*02		243 N	243	-0-	-0-	-0-		11	1	232	2	Y	-0-						-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
DYNEGY "C"													WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 16875		PERF.15016 - 16868	
10		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-		190	1	4737	2	N	-0-						-0-			
11		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-		174	1	4473	2	N	-0-						-0-			
12		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-		169	1	4414	2	N	-0-						-0-			
01		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-		181	1	4503	2	N	-0-						-0-			
*02		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-		195	1	3934	2	N	-0-						-0-			
03		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT						-0-			
BURGHER "A"													WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686		PERF.13300 - 13310	
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-			
KNOWLES "A"													WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15062 - 16774	
10		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-		112	1	2796	2	N	-0-						-0-			
11		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-		144	1	3705	2	N	-0-						-0-			
12		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		126	1	3275	2	N	-0-						-0-			
01		3100 N	3121	-0-	21	-0-		121	1	3000	2	N	-0-						-0-			
*02		2738 N	2717	-0-	-21	-0-		128	1	2589	2	N	-0-						-0-			
03		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT						-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13046 - 13476	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-			29 1	720 2	Y	-0-						-0-				
11		840 N	646	-0-	-194	-0-			24 1	622 2	Y	-0-						-0-				
12		744 N	728	-0-	-16	-0-			27 1	701 2	Y	-0-						-0-				
01		744 N	720	-0-	-24	-0-			28 1	692 2	Y	-0-						-0-				
*02		572 N	572	-0-	-0-	-0-			27 1	545 2	Y	-0-						-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
EVANS "A"													WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13292 - 13297	
10		2511 N	2373	-0-	-138	-0-			91 1	2282 2	Y	-0-						-0-				
11		2430 N	2097	-0-	-333	-0-			78 1	2019 2	Y	-0-						-0-				
12		2480 N	1859	-0-	-621	-0-			69 1	1790 2	Y	-0-						-0-				
01		2387 X	1937	-0-	-450	-0-			75 1	1862 2	Y	-0-						-0-				
*02		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-			94 1	1899 2	Y	-0-						-0-				
03		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT						-0-				
REED "C"													WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 16888		PERF.13268 - 16744	
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-			33 1	819 2	N	-0-						-0-				
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-			33 1	845 2	N	-0-						-0-				
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-			26 1	675 2	N	-0-						-0-				
01		682 N	610	-0-	-72	-0-			24 1	586 2	N	-0-						-0-				
*02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-			47 1	955 2	N	-0-						-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 20		RRCID -> 205145		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13276		PERF.12990 - 13000	
10		4216 X	4200	-0-	-16	-0-			162 1	4038 2	Y	-0-						-0-				
11		4080 X	4032	-0-	-48	-0-			151 1	3881 2	Y	-0-						-0-				
12		4216 X	4196	-0-	-20	-0-			155 1	4041 2	Y	-0-						-0-				
01		4216 X	4099	-0-	-117	-0-			158 1	3941 2	Y	-0-						-0-				
*02		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-			176 1	3540 2	Y	-0-						-0-				
03		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT						-0-				
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 18		RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13340 - 13350	
10		1364 N	941	-0-	-423	-0-			36 1	905 2	Y	-0-						-0-				
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-			44 1	1139 2	Y	-0-						-0-				
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-			63 1	1634 2	Y	-0-						-0-				
01		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-			59 1	1463 2	Y	-0-						-0-				
*02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-			55 1	1103 2	Y	-0-						-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
EVANS "A"													WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13234 - 13244	
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-			50 1	1256 2	Y	-0-						-0-				
11		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-			46 1	1181 2	Y	-0-						-0-				
12		1054 N	1004	-0-	-50	-0-			37 1	967 2	Y	-0-						-0-				
01		1054 N	988	-0-	-66	-0-			38 1	950 2	Y	-0-						-0-				
*02		831 N	831	-0-	-0-	-0-			39 1	792 2	Y	-0-						-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12515 - 12955	
10		5146 X	2033	-0-	-3113	-0-			78 1	1955 2	Y	-0-						-0-				
11		4980 X	1935	-0-	-3045	-0-			72 1	1863 2	Y	-0-						-0-				
12		5146 X	3439	-0-	-1707	-0-			127 1	3312 2	Y	-0-						-0-				
01		5146 X	3613	-0-	-1533	-0-			140 1	3473 2	Y	-0-						-0-				
*02		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-			158 1	3176 2	Y	-0-						-0-				
03		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT						-0-				

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 361

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 19	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: FREESTONE							
				RRCID -> 205542	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 13650	PERF.13182	- 13310												
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3193 X	2793	-0-	-0-	-400	-0-	-0-	107	1	2686	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3060 X	2770	-0-	-0-	-290	-0-	-0-	104	1	2666	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3193 X	3112	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	115	1	2997	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	3104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2791	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2852 X	NO RPT	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 22	RRCID -> 206501	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 13255	PERF.12906	- 13040											
10	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "G"				WELL #: 10	RRCID -> 206675	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 13533	PERF.13096	- 13162											
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	550	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	791	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2050	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2800 N	8654	-0-	-0-	5854	-0-	5854	409	1	8245	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 16	RRCID -> 207137	COMPL. DATE 04/29/2004	TOTAL DEPTH 13615	PERF.13400	- 13410											
10	4278 X	4034	-0-	-0-	-244	-0-	-0-	155	1	3879	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4110 X	3482	-0-	-0-	-628	-0-	-0-	130	1	3352	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4247 X	4039	-0-	-0-	-208	-0-	-0-	149	1	3890	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4247 X	4043	-0-	-0-	-204	-0-	-0-	156	1	3887	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	3758	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4030 X	NO RPT	-0-	-0-	-4030	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 17	RRCID -> 207176	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 13444	PERF.13034	- 13282											
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1049	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	991	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	913	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	35	1	878	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PARKER, LOUETTA "A"				WELL #: 4	RRCID -> 207177	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 16965	PERF.14930	- 16892											
10	3100 N	3197	-0-	-0-	97	-0-	97	123	1	3074	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2932	-0-	-0-	-68	-0-	29	110	1	2822	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3088	-0-	-0-	-12	-0-	17	114	1	2974	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3138 X	3121	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	121	1	3000	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2679	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3193 X	NO RPT	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 20	RRCID -> 207278	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 13510	PERF.13290	- 13376											
10	1891 N	1804	-0-	-0-	-87	-0-	-0-	69	1	1735	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1830 N	1746	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	65	1	1681	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1829 N	1819	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	67	1	1752	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1798 X	1763	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	68	1	1695	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1374	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1798 X	NO RPT	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 13272		PERF.12918 - 13080	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10		434 N	235	-0-	-0-	-199	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-			
11		330 N	196	-0-	-0-	-134	-0-	-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-			
12		341 N	270	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-			
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	Y	-0-					-0-			
*02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
BURGHER "E"													WELL #: 10		RRCID -> 207281		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13170 - 13254	
10		9114 X	6422	-0-	-0-	-2692	-0-	-0-	247	1	6175	2	Y	-0-					-0-			
11		8820 X	6209	-0-	-0-	-2611	-0-	-0-	232	1	5977	2	Y	-0-					-0-			
12		8215 X	6637	-0-	-0-	-1578	-0-	-0-	245	1	6392	2	Y	-0-					-0-			
01		7161 X	6413	-0-	-0-	-748	-0-	-0-	248	1	6165	2	Y	-0-					-0-			
*02		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	5465	2	Y	-0-					-0-			
03		6417 X	NO RPT	-0-	-0-	-6417	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
EVANS "A"													WELL #: 12		RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13228 - 13386	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12		0	9	-0-	-0-	9	9	9	9	2			Y	-0-					-0-			
01		9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*02		T. A.	12	-0-	-0-	12	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
WILLIFORD "C"													WELL #: 3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408		PERF.14729 - 16346	
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	689	2	N	-0-					-0-			
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	683	2	N	-0-					-0-			
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	546	2	N	-0-					-0-			
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	679	2	N	-0-					-0-			
*02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	-0-					-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
BURGHER "A"													WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13200 - 13369	
10		4092 X	3540	-0-	-0-	-552	-0-	-0-	136	1	3404	2	Y	-0-					-0-			
11		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	3420	2	Y	-0-					-0-			
12		3875 X	1757	-0-	-0-	-2118	-0-	-0-	65	1	1692	2	Y	-0-					-0-			
01		3875 X	3141	-0-	-0-	-734	-0-	-0-	121	1	3020	2	Y	-0-					-0-			
*02		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	3155	2	Y	-0-					-0-			
03		3658 X	NO RPT	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
APC ANDERSON													WELL #: 7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13163 - 13666	
10		6510 X	5658	-0-	-0-	-852	-0-	-0-	218	1	5440	2	N	-0-					-0-			
11		6240 X	5965	-0-	-0-	-275	-0-	-0-	223	1	5742	2	N	-0-					-0-			
12		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	7011	2	N	-0-					-0-			
01		5673 X	4639	-0-	-0-	-1034	-0-	-0-	179	1	4460	2	N	-0-					-0-			
*02		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	5618	2	N	-0-					-0-			
03		6169 X	NO RPT	-0-	-0-	-6169	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
APC CLARIDGE "A"													WELL #: 9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13200 - 13326	
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	321	2	Y	-0-					-0-			
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	Y	-0-					-0-			
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	687	2	Y	-0-					-0-			
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-			
*02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"			//CONT.// //CONT.// 220903 WELL #: 15			25978 300 NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 212709			COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12820 - 12958					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1328	-0-	-36	-0-			51	1	1277	2	Y	-0-					-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-			52	1	1333	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1355	-0-	-9	-0-			50	1	1305	2	Y	-0-					-0-
01	1333 N	1302	-0-	-31	-0-			50	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-			59	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
APC CLARIDGE "A"																		
						WELL #: 8			RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13194 - 13391			
10	1054 N	625	-0-	-429	-0-			24	1	601	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	764	-0-	-136	-0-			29	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	662	-0-	-51	-0-			24	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-			26	1	641	2	Y	-0-					-0-
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-			28	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
PICKENS "A"																		
						WELL #: 1			RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 17267		PERF.15346 - 17040			
10	6851 X	6437	-0-	-414	-0-			248	1	6189	2	N	-0-					-0-
11	6600 X	6232	-0-	-368	-0-			233	1	5999	2	N	-0-					-0-
12	6696 X	6138	-0-	-558	-0-			227	1	5911	2	N	-0-					-0-
01	6634 X	4230	-0-	-2404	-0-			164	1	4066	2	N	-0-					-0-
*02	5992 X	512	-0-	-5480	-0-			24	1	488	2	N	-0-					-0-
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-							N	NO RPT					-0-
WILLIFORD "A"																		
						WELL #: 6H			RRCID -> 213582		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 13218		PERF.13509 - 14931			
10	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-			232	1	5796	2	Y	-0-					-0-
11	5820 X	5626	-0-	-194	-0-			210	1	5416	2	Y	-0-					-0-
12	6107 X	5873	-0-	-234	-0-			217	1	5656	2	Y	-0-					-0-
01	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-			237	1	5888	2	Y	-0-					-0-
*02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-			259	1	5228	2	Y	-0-					-0-
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-							Y	NO RPT					-0-
BURGHER "D"																		
						WELL #: 25			RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13144 - 13570			
10	1488 N	736	-0-	-752	-0-			28	1	708	2	Y	-0-					-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-			52	1	1335	2	Y	-0-					-0-
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-			64	1	1672	2	Y	-0-					-0-
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-			72	1	1803	2	Y	-0-					-0-
*02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-			82	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
APC CLARIDGE "A"																		
						WELL #: 10			RRCID -> 215778		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13556		PERF.12830 - 13307			
10	620 N	566	-0-	-54	-0-			22	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	547	-0-	-23	-0-			20	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-			22	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-			22	1	552	2	Y	-0-					-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-			27	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
J & L PARKER "E"																		
						WELL #: 6			RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12792 - 12938			
10	434 N	405	-0-	-29	-0-			16	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	458	-0-	-52	-0-			17	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	325	-0-	-78	-0-			12	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	169	-0-	-234	-0-			7	1	162	2	Y	-0-					-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIP IVY "A"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	58	1	1456	2	Y	-0-					-0-	
11	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	58	1	1490	2	Y	-0-					-0-	
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	61	1	1601	2	Y	-0-					-0-	
01	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	2	Y	-0-					-0-	
*02	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	74	1	1486	2	Y	-0-					-0-	
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BURGHER "C"				WELL #: 24				RRCID -> 217856				COMPL. DATE 07/31/2005				TOTAL DEPTH 13381	
																PERF.13040 - 13288	
10	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	232	1	5810	2	N	-0-					-0-	
11	5400 X	5222	-0-	-178	-0-	195	1	5027	2	N	-0-					-0-	
12	5580 X	5161	-0-	-419	-0-	190	1	4971	2	N	-0-					-0-	
01	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	225	1	5598	2	N	-0-					-0-	
*02	5040 X	3281	-0-	-1759	-0-	155	1	3126	2	N	-0-					-0-	
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-	

STOREY "A"				WELL #: 1				RRCID -> 218150				COMPL. DATE 07/21/2006				TOTAL DEPTH 16235	
																PERF.14864 - 15808	
10	7254 X	7173	-0-	-81	-0-	276	1	6897	2	N	-0-					-0-	
11	7050 X	6727	-0-	-323	-0-	251	1	6476	2	N	-0-					-0-	
12	7285 X	6555	-0-	-730	-0-	242	1	6313	2	N	-0-					-0-	
01	7285 X	6953	-0-	-332	-0-	269	1	6684	2	N	-0-					-0-	
*02	6552 X	6128	-0-	-424	-0-	290	1	5838	2	N	-0-					-0-	
03	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-	

WILLIFORD "A"				WELL #: 8 H				RRCID -> 218271				COMPL. DATE 07/28/2005				TOTAL DEPTH 13185	
																PERF.13506 - 14804	
10	6944 X	6058	-0-	-886	-0-	233	1	5825	2	N	-0-					-0-	
11	6720 X	4908	-0-	-1812	-0-	183	1	4725	2	N	-0-					-0-	
12	6944 X	6137	-0-	-807	-0-	226	1	5911	2	N	-0-					-0-	
01	6510 X	6360	-0-	-150	-0-	246	1	6114	2	N	-0-					-0-	
*02	5768 X	5407	-0-	-361	-0-	256	1	5151	2	N	-0-					-0-	
03	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-	

WILLIFORD "A"				WELL #: 7 H				RRCID -> 218273				COMPL. DATE 11/04/2005				TOTAL DEPTH 13242	
																PERF.13326 - 14060	
10	7626 X	7239	-0-	-387	-0-	279	1	6960	2	N	-0-					-0-	
11	7380 X	7024	-0-	-356	-0-	262	1	6762	2	N	-0-					-0-	
12	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	282	1	7346	2	N	-0-					-0-	
01	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	310	1	7710	2	N	-0-					-0-	
*02	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	356	1	7163	2	N	-0-					-0-	
03	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-	

HEGWARD "A"				WELL #: 1				RRCID -> 222542				COMPL. DATE 07/03/2007				TOTAL DEPTH 16960	
																PERF.15214 - 15598	
10	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	147	1	3670	2	N	-0-					-0-	
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	142	1	3658	2	N	-0-					-0-	
12	4123 X	3863	-0-	-260	-0-	143	1	3720	2	N	-0-					-0-	
01	4123 X	3904	-0-	-219	-0-	151	1	3753	2	N	-0-					-0-	
*02	3724 X	3392	-0-	-332	-0-	160	1	3232	2	N	-0-					-0-	
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-	

JONES, ABE "A"				WELL #: 1				RRCID -> 222978				COMPL. DATE 09/24/2006				TOTAL DEPTH 16623	
																PERF. N/A	
10	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	394	1	9835	2	N	-0-					-0-	
11	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	352	1	9073	2	N	-0-					-0-	
12	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	369	1	9634	2	N	-0-					-0-	
01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	331	1	8233	2	N	-0-					-0-	
*02	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	431	1	8688	2	N	-0-					-0-	
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"			//CONT.// 25978 300 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
					RRCID -> 223251	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 16650	PERF.15600	- 16526									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	403	1	10061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	347	1	8942	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	367	1	9574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	420	1	10456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	463	1	9330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A"			WELL #: 16		RRCID -> 223592	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 13429	PERF.12926	- 13060									
10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	127	1	3178	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	118	1	3034	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	113	1	2958	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2976 X	2551	-0-	-425	-0-	99	1	2452	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLLOWAY "A"			WELL #: 4		RRCID -> 224222	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 17900	PERF.15850	- 17589									
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

APC ANDERSON			WELL #: 9		RRCID -> 228665	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 13365	PERF.13042	- 13342									
10	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REED "C"			WELL #: 5		RRCID -> 231651	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 16782	PERF.14711	- 16713									
10	8432 X	7952	-0-	-480	-0-	306	1	7646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7920 X	7705	-0-	-215	-0-	288	1	7417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8184 X	7736	-0-	-448	-0-	285	1	7451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8122 X	7920	-0-	-202	-0-	306	1	7614	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	7280 X	6911	-0-	-369	-0-	327	1	6584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CUNNINGHAM "A"			WELL #: 1		RRCID -> 233454	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH 16755	PERF.14885	- 15014									
10	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEGWARD "A"			WELL #: 2		RRCID -> 233558	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 15875	PERF.15191	- 15580									
10	3906 X	550	-0-	-3356	-0-	21	1	529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2880 X	658	-0-	-2222	-0-	25	1	633	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	916 X	916	-0-	-0-	-0-	34	1	882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	960 X	960	-0-	-0-	-0-	37	1	923	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	1167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STOREY "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 2		RRCID -> 233561		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 16635		PERF.14616 - 16521	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE				
10	6417 X	6192	-0-	-0-	-225	-0-	-0-	238	1	5954	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	6210 X	5761	-0-	-0-	-449	-0-	-0-	215	1	5546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	6417 X	5944	-0-	-0-	-473	-0-	-0-	219	1	5725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	6200 X	6045	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	234	1	5811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
*02	5600 X	5073	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	240	1	4833	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	6200 X	NO RPT	-0-	-0-	-6200	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
PARKER, LOUETTA "A"													WELL #: 5		RRCID -> 233807		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.15016 - 15367	
10	403 N	12	-0-	-0-	-391	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	60 N	14	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	12 N	6	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
REED "C"													WELL #: 3		RRCID -> 234312		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 16780		PERF.16040 - 16163	
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	3506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	3412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	3705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
*02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2884	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	310 X	NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
REED "C"													WELL #: 4		RRCID -> 234557		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 15621		PERF.14890 - 15233	
10	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	6697	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	6129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	6484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	6756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
*02	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	5700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	434 X	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
CUNNINGHAM "A"													WELL #: 3		RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.14650 - 15186	
10	6293 X	3219	-0-	-0-	-3074	-0-	-0-	124	1	3095	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	5160 X	3533	-0-	-0-	-1627	-0-	-0-	132	1	3401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	5332 X	3750	-0-	-0-	-1582	-0-	-0-	138	1	3612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	5332 X	3651	-0-	-0-	-1681	-0-	-0-	141	1	3510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
*02	2912 X	2145	-0-	-0-	-767	-0-	-0-	101	1	2044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	3658 X	NO RPT	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
STOREY "A"													WELL #: 4		RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.14816 - 15090	
10	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	7321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	7345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	6963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	7578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
*02	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	6444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	4991 X	NO RPT	-0-	-0-	-4991	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
JONES, ABE "A"													WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 15531		PERF.14766 - 14976	
10	4867 X	4668	-0-	-0-	-199	-0-	-0-	180	1	4488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	4710 X	4349	-0-	-0-	-361	-0-	-0-	163	1	4186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	4867 X	4451	-0-	-0-	-416	-0-	-0-	164	1	4287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	4774 X	4507	-0-	-0-	-267	-0-	-0-	174	1	4333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
*02	4284 X	4123	-0-	-0-	-161	-0-	-0-	195	1	3928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	4681 X	NO RPT	-0-	-0-	-4681	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OLAJUWON "A"													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED		
RRCID -> 243515													CAPACITY		
COMPL. DATE 11/14/2008													TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	122	1	3059	2	N	-0-			-0-	
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	121	1	3112	2	N	-0-			-0-	
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	125	1	3263	2	N	-0-			-0-	
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	137	1	3405	2	N	-0-			-0-	
*02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	146	1	2938	2	N	-0-			-0-	
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-	

CUNNINGHAM "A"													WELL #: 5		
RRCID -> 244649													COMPL. DATE 11/21/2008		
TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958															
10	0	13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-			-0-	
11	0	30	-0-	30	43	1	1	29	2	N	-0-			-0-	
12	0	30	-0-	30	73	1	1	29	2	N	-0-			-0-	
01	99 N	26	-0-	-73	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-	
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DYNEGY "C"													WELL #: 2		
RRCID -> 245003													COMPL. DATE 12/19/2007		
TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808															
10	7843 X	7535	-0-	-308	-0-	290	1	7245	2	N	-0-			-0-	
11	7620 X	6455	-0-	-1165	-0-	241	1	6214	2	N	-0-			-0-	
12	7874 X	7810	-0-	-64	-0-	288	1	7522	2	N	-0-			-0-	
01	7874 X	7290	-0-	-584	-0-	282	1	7008	2	N	-0-			-0-	
*02	6944 X	6853	-0-	-91	-0-	324	1	6529	2	N	-0-			-0-	
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT			-0-	

KNOWLES "A"													WELL #: 5		
RRCID -> 247414													COMPL. DATE 01/21/2009		
TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478															
10	7812 X	6489	-0-	-1323	-0-	250	1	6239	2	N	-0-			-0-	
11	7560 X	3232	-0-	-4328	-0-	121	1	3111	2	N	-0-			-0-	
12	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	285	1	7432	2	N	-0-			-0-	
01	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	291	1	7240	2	N	-0-			-0-	
*02	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	304	1	6119	2	N	-0-			-0-	
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT			-0-	

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT													WELL #: 1		
RRCID -> 248679													COMPL. DATE 11/13/2008		
TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656															
10	4991 X	4448	-0-	-543	-0-	171	1	4277	2	N	-0-			-0-	
11	4830 X	4696	-0-	-134	-0-	175	1	4521	2	N	-0-			-0-	
12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	188	1	4916	2	N	-0-			-0-	
01	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	198	1	4924	2	N	-0-			-0-	
*02	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	218	1	4384	2	N	-0-			-0-	
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			-0-	

STOREY "A"													WELL #: 3		
RRCID -> 251464													COMPL. DATE 08/21/2008		
TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

BURGHER "D"													WELL #: 26H		
RRCID -> 261252													COMPL. DATE 02/25/2011		
TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838															
10	3379 X	2704	-0-	-675	-0-	104	1	2600	2	Y	-0-			-0-	
11	3090 X	2608	-0-	-482	-0-	97	1	2511	2	Y	-0-			-0-	
12	3193 X	2110	-0-	-1083	-0-	78	1	2032	2	Y	-0-			-0-	
01	3193 X	2753	-0-	-440	-0-	106	1	2647	2	Y	-0-			-0-	
*02	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	2	Y	-0-			-0-	
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HAGEN, SELMA GU										//CONT.//	25978 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
										WELL #:	1	RRCID -> 180070	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL	DEPTH 13305	PERF.13013	- 13142
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	0	1581	-0-	1581	1581	1581	2			N	-0-				-0-		
11	3000 N	1805	-0-	-1195	386	1805	2			N	-0-				-0-		
12	0	1497	-0-	1497	1883	1497	2			N	-0-				-0-		
01	0	1580	-0-	1580	3463	1580	2			N	-0-				-0-		
02	2800 N	897	-0-	-1903	1560	897	2			N	-0-				-0-		
03	2577 N	1017	-0-	-1560	-0-	1017	2			N	-0-				-0-		
BURGHER-NEAL UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 181676	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL	DEPTH 13718	PERF.13314	- 13502
10	0	1545	-0-	1545	1545	1545	2			N	-0-				-0-		
11	2988 X	1443	-0-	-1545	-0-	1443	2			N	-0-				-0-		
12	0	1563	-0-	1563	1563	1563	2			N	-0-				-0-		
01	0	1265	-0-	1265	2828	1265	2			N	-0-				-0-		
02	2800 N	1396	-0-	-1404	1424	1396	2			N	-0-				-0-		
03	2992 N	1568	-0-	-1424	-0-	1568	2			N	-0-				-0-		
HAGEN, SELMA GU										WELL #:	3	RRCID -> 184317	COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL	DEPTH 13340	PERF.13100	- 13190
10	0	1016	-0-	1016	1016	1016	2			N	-0-				-0-		
11	1788 N	772	-0-	-1016	-0-	772	2			N	-0-				-0-		
12	0	884	-0-	884	884	884	2			N	-0-				-0-		
01	0	1995	-0-	1995	2879	1995	2			N	-0-				-0-		
02	2800 N	2236	-0-	-564	2315	2236	2			N	-0-				-0-		
03	3100 N	2121	-0-	-979	1336	2121	2			N	-0-				-0-		
HAGEN, SELMA GU										WELL #:	4	RRCID -> 185982	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL	DEPTH 14200	PERF.12600	- 13122
10	0	1132	-0-	1132	1132	1132	2			N	-0-				-0-		
11	1977 N	845	-0-	-1132	-0-	845	2			N	-0-				-0-		
12	0	1147	-0-	1147	1147	1147	2			N	-0-				-0-		
01	0	1630	-0-	1630	2777	1630	2			N	-0-				-0-		
02	2800 N	1191	-0-	-1609	1168	1191	2			N	-0-				-0-		
03	2690 N	1522	-0-	-1168	-0-	1522	2			N	-0-				-0-		
WEAVER										WELL #:	2	RRCID -> 192383	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL	DEPTH 13573	PERF.13231	- 13458
10	0	227	-0-	227	227	227	2			N	-0-				-0-		
11	721 N	494	-0-	-227	-0-	494	2			N	-0-				-0-		
12	0	666	-0-	666	666	666	2			N	-0-				-0-		
01	0	271	-0-	271	937	271	2			N	-0-				-0-		
02	1699 N	762	-0-	-937	-0-	762	2			N	-0-				-0-		
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				-0-		
HAGEN, SELMA GU										WELL #:	2	RRCID -> 199007	COMPL. DATE 10/24/2003	TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12758	- 13183
10	0	554	-0-	554	554	554	2			N	-0-				-0-		
11	1168 N	614	-0-	-554	-0-	614	2			N	-0-				-0-		
12	0	734	-0-	734	734	734	2			N	-0-				-0-		
01	0	957	-0-	957	1691	957	2			N	-0-				-0-		
02	2117 N	426	-0-	-1691	-0-	426	2			N	-0-				-0-		
03	744 N	407	-0-	-337	-0-	407	2			N	-0-				-0-		

DUBOIS (BARNETT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILES					26254 050 220903	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: JOHNSON				
WELL #:					1	RRCID -> 164066		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 6418 - 6610					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS 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 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-
EDGEWOOD (COTTON VALLEY) JAMEX, INC. BACHTEL					27591 200 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: VAN ZANDT				
WELL #:					1	RRCID -> 282192		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11539 - 11571					
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					207
11	0	20	-0-	20		20		2	1	18	2	N	-0-				207
12	0	-0-	-0-	-0-		20					N	-0-					207
01	0	-0-	-0-	-0-		20					N	-0-					207
02	28 N	-0-	-0-	-28		-0-					N	-0-					207
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					207
REZNICEK					WELL #:	1	RRCID -> 284881		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11580 - 11618				
10	0	15013	-0-	15013		15013		2189	1	12824	2	N	-0-				230
11	0	13484	-0-	13484		28497		2119	1	11365	2	N	-0-				230
12	0	8729	-0-	8729		37226		996	1	7733	2	N	-0-				230
01	0	891	-0-	891		38117		334	1	557	2	N	-0-				230
02	38918 X	801	-0-	-38117		-0-		207	1	594	2	N	-0-				230
03	15004 X	1281	-0-	-13723		-0-		194	1	1087	2	N	-0-				230
HUMPHRIES					WELL #:	1	RRCID -> 285938		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 11756		PERF.11645 - 11680				
10	0	36	-0-	36		36		5	1	31	2	N	-0-				223
11	0	28	-0-	28		64		4	1	24	2	N	-0-				223
12	0	43	-0-	43		107		8	1	35	2	N	-0-				223
01	0	30	-0-	30		137		11	1	19	2	N	-0-				223
02	1484 X	24	-0-	-1460		-0-		6	1	18	2	N	-0-				223
03	31 X	28	-0-	-3		-0-		4	1	24	2	N	-0-				223
BOMAR					WELL #:	1	RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11598 - 11631				
10	0	3339	-0-	3339		3339		487	1	2852	2	N	-0-				35
11	0	2935	-0-	2935		6274		461	1	2474	2	N	-0-				35
12	0	2239	-0-	2239		8513		255	1	1984	2	N	-0-				35
01	0	2120	-0-	2120		10633		795	1	1325	2	N	-0-				35
02	12324 X	1691	-0-	-10633		-0-		437	1	1254	2	N	-0-				35
03	3348 X	1703	-0-	-1645		-0-		258	1	1445	2	N	-0-				35
DAVIS					WELL #:	1	RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 11777		PERF.11639 - 11760				
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-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)														CNTY: VAN ZANDT	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC															
PARKER, J.H.															
WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE, C. J.															
WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550															
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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)														CNTY: VAN ZANDT	
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.															
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															
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460															
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-

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	14B	DENY	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	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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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-	
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 06/12/2019		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11450 - 11460							
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-	
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	14B DENY	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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N		-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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)				27813 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				90
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				90
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				90
01	0	16	-0-	16	16	16	10	1	6	9		N	5				95
02	16 N	-0-	-0-	-16	-0-	-0-						N	3				98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				98
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368													
LEMKE				WELL #:	1	RRCID ->	129074	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8947	-	8953	
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	1297	2	N	25					164
							28	9									
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	2023	2	N	79	180	1			63
							87	9									
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	1959	2	N	71					134
							78	9									
01	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	2406	2	N	76	183	1			27
							84	9									
02	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	2146	2	N	53					80
							58	9									
03	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	2453	2	N	89					169
							98	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	202	2	N	-0-					27
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	253	2	N	-0-					27
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	225	2	N	-0-					27
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	226	2	N	-0-					27
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	218	2	N	-0-					27
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	-0-	130	1	235	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	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	2			N	-0-					76
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					76
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	2			N	-0-					76
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2			N	-0-					76
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					76
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	118	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
10	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	716 1	4731 2	N	137	178 1			169						
						151 9													
11	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	644 1	4810 2	N	151	191 1			129						
						166 9													
12	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	728 1	4870 2	N	160	184 1			105						
						176 9													
01	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	804 1	4781 2	N	163	193 1			75						
						179 9													
02	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	753 1	3895 2	N	149				224						
						164 9													
03	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	778 1	4676 2	N	157	192 1			189						
						173 9													
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"											WELL #:		4	RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13 1	87 2	N	-0-				29						
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13 1	98 2	N	-0-				29						
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14 1	95 2	N	-0-				29						
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16 1	93 2	N	-0-				29						
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	17 1	88 2	N	-0-				29						
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	15 1	92 2	N	-0-				29						
EUNICE (TRAVIS PEAK)				29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689															
SMITH, SHELBY				WELL #:		1	RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561								
10	0	1399	-0-	1399	1399	62 1	1337 3	N	-0-				-0-						
11	0	1212	-0-	1212	2611	60 1	1152 3	N	-0-				-0-						
12	0	1139	-0-	1139	3750	50 1	1089 3	N	-0-				-0-						
01	0	889	-0-	889	4639	62 1	827 3	N	-0-				-0-						
02	2800 N	744	-0-	-2056	2583	56 1	688 3	N	-0-				-0-						
03	3100 N	746	-0-	-2354	229	62 1	684 3	N	-0-				-0-						
IRWIN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819								
10	0	1156	-0-	1156	1156	62 1	1094 3	N	-0-				-0-						
11	0	1114	-0-	1114	2270	60 1	1054 3	N	-0-				-0-						
12	0	1014	-0-	1014	3284	50 1	964 3	N	-0-				-0-						
01	0	1022	-0-	1022	4306	62 1	960 3	N	-0-				-0-						
02	2800 N	1089	-0-	-1711	2595	56 1	1033 3	N	-0-				-0-						
03	3100 N	881	-0-	-2219	376	62 1	819 3	N	-0-				-0-						
SMITH, SHELBY A				WELL #:		1	RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775								
10	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	248 1	6878 3	N	-0-				-0-						
11	7920 X	7026	-0-	-894	-0-	240 1	6786 3	N	-0-				-0-						
12	8184 X	7953	-0-	-231	-0-	248 1	7705 3	N	-0-				-0-						
01	8184 X	7006	-0-	-1178	-0-	248 1	6758 3	N	-0-				-0-						
02	6888 X	6272	-0-	-616	-0-	224 1	6048 3	N	-0-				-0-						
03	7967 X	6857	-0-	-1110	-0-	256 1	6601 3	N	-0-				-0-						
STORY "A"				WELL #:		1	RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952								
10	3503 X	2986	-0-	-517	-0-	124 1	2862 3	N	-0-				-0-						
11	3000 X	2727	-0-	-273	-0-	120 1	2607 3	N	-0-				-0-						
12	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	122 1	2548 3	N	-0-				-0-						
01	2976 X	2483	-0-	-493	-0-	124 1	2359 3	N	-0-				-0-						
02	2688 X	2315	-0-	-373	-0-	112 1	2203 3	N	-0-				-0-						
03	2976 X	2568	-0-	-408	-0-	124 1	2444 3	N	-0-				-0-						

EUNICE (TRAVIS PEAK)														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
LONG, JOE & NELL														
//CONT.// 29619 700					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 197689										CNTY: LEON				
WELL #: 1					RRCID -> 247861					COMPL. DATE 01/26/2009				
										TOTAL DEPTH 12355				
										PERF. 11560 - 11888				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3379 X	2800	-0-	-579	-0-	124	1	2676	3	N	-0-			-0-
11	3060 X	2534	-0-	-526	-0-	120	1	2414	3	N	-0-			-0-
12	2945 X	2382	-0-	-563	-0-	122	1	2260	3	N	-0-			-0-
01	2790 X	2412	-0-	-378	-0-	124	1	2288	3	N	-0-			-0-
02	2520 X	2294	-0-	-226	-0-	112	1	2182	3	N	-0-			-0-
03	2790 X	2505	-0-	-285	-0-	124	1	2381	3	N	-0-			-0-
EUSTACE (SMACKOVER)														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
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	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, A.G. GAS UNIT #1														
WELL #: 2					RRCID -> 083527					COMPL. DATE 05/21/1980				
										TOTAL DEPTH 12950				
										PERF. N/A				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON											
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365																	
RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2		RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 12407 - 12632									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 091950		COMPL. DATE 07/10/2021		TOTAL DEPTH 12875		PERF. 12513 - 12735							
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-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
BYERS, L. E. WWD				WELL #:		1		RRCID -> 112192		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4517 - 4651							
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							
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	0	1073	-0-	1073	1073	53	1	1020	2	Y		-0-								-0-	
11	0	505	-0-	505	1578	24	1	481	2	Y		-0-								-0-	
12	0	1154	-0-	1154	2732	54	1	1100	2	Y		-0-								-0-	
01	0	901	-0-	901	3633	44	1	857	2	Y		-0-								-0-	
02	2800 N	617	-0-	-2183	1450	29	1	588	2	Y		-0-								-0-	
03	2573 N	1123	-0-	-1450	-0-	56	1	1067	2	Y		-0-								-0-	

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
HILL K-11 GAS UNIT														
WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764														
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
		PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)														
XTO ENERGY INC.														
INDIAN CREEK														
WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151														
10	0	454	-0-	454	454	22	1	432	2	N		-0-		-0-
11	0	439	-0-	439	893	21	1	418	2	N		-0-		-0-
12	0	465	-0-	465	1358	22	1	443	2	N		-0-		-0-
01	0	335	-0-	335	1693	16	1	319	2	N		-0-		-0-
02	2090 N	397	-0-	-1693	-0-	19	1	378	2	N		-0-		-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	35
12	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2					Y	-0-	35
01	14B2 EXT	3	-0-	3	8	3	2					Y	-0-	35
02	14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	2					Y	-0-	35
03	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	2					Y	-0-	35
FALLON (TRAVIS PEAK)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
WHISENHUNT, H. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037														
10	0	104	-0-	104	104	5	1	99	2	N		-0-		-0-
11	0	83	-0-	83	187	4	1	79	2	N		-0-		-0-
12	0	87	-0-	87	274	4	1	83	2	N		-0-		-0-
01	0	93	-0-	93	367	4	1	89	2	N		-0-		-0-
02	436 N	69	-0-	-367	-0-	3	1	66	2	N		-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N		-0-		-0-
LAURENCE, R. A.														
WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519														
10	0	2499	-0-	2499	2499	116	1	2383	2	N		-0-		-0-
11	0	2326	-0-	2326	4825	107	1	2219	2	N		-0-		-0-
12	0	2364	-0-	2364	7189	109	1	2255	2	N		-0-		-0-
01	0	2457	-0-	2457	9646	107	1	2350	2	N		-0-		-0-
02	2800 N	2255	-0-	-545	9101	98	1	2157	2	N		-0-		-0-
03	3100 N	2532	-0-	-568	8533	115	1	2417	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	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
10	0	1860	-0-	1860		1860	1860	2				N	-0-			-0-					
11		1373	-0-	1373		3233	1373	2				N	-0-			-0-					
12	0	1949	-0-	1949		5182	1949	2				N	-0-			-0-					
01	0	2388	-0-	2388		7570	2388	2				N	-0-			-0-					
02	2800 N	1939	-0-	-861		6709	1939	2				N	-0-			-0-					
03	3100 N	1671	-0-	-1429		5280	1671	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	3419 X	3419	-0-	-0-		-0-	121	1	3298	2	Y	-0-				8					
11	3060 X	823	-0-	-2237		-0-	28	1	795	2	Y	-0-				8					
12	3720 X	760	-0-	-2960		-0-	26	1	734	2	Y	-0-				8					
01	3720 X	1249	-0-	-2471		-0-	30	1	1219	2	Y	-0-				8					
02	3360 X	1538	-0-	-1822		-0-	42	1	1496	2	Y	-0-				8					
03	3410 X	1476	-0-	-1934		-0-	55	1	1421	2	Y	-0-				8					
LEWIS "B"										WELL #:		4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF.14670 - 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-					
HOLMES "A"										WELL #:		7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 13894	
10	364 N	364	-0-	-0-		-0-	13	1	351	2	Y	-0-				-0-					
11	774 N	774	-0-	-0-		-0-	26	1	748	2	Y	-0-				-0-					
12	310 N	289	-0-	-21		-0-	10	1	279	2	Y	-0-				-0-					
01	569 N	569	-0-	-0-		-0-	14	1	555	2	Y	-0-				-0-					
02	728 N	555	-0-	-173		-0-	15	1	540	2	Y	-0-				-0-					
03	279 N	-0-	-0-	-279		-0-					Y	-0-				-0-					
HOLMES "A"										WELL #:		3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 13930	
10	3162 X	2742	-0-	-420		-0-	97	1	2645	2	Y	-0-				-0-					
11	3060 X	2234	-0-	-826		-0-	76	1	2158	2	Y	-0-				-0-					
12	3162 X	1401	-0-	-1761		-0-	49	1	1352	2	Y	-0-				-0-					
01	3162 X	1566	-0-	-1596		-0-	38	1	1528	2	Y	-0-				-0-					
02	2324 X	1658	-0-	-666		-0-	45	1	1613	2	Y	-0-				-0-					
03	2573 X	2420	-0-	-153		-0-	90	1	2330	2	Y	-0-				-0-					
GRIZZLY										WELL #:		1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF.13206 - 14580	
10	3441 X	2026	-0-	-1415		-0-	117	1	1909	2	Y	-0-				29					
11	2940 X	1869	-0-	-1071		-0-	58	1	1811	2	Y	-0-				29					
12	3038 X	2185	-0-	-853		-0-	64	1	2121	2	Y	-0-				29					
01	2821 X	1637	-0-	-1184		-0-	27	1	1610	2	Y	-0-				29					
02	2464 X	1703	-0-	-761		-0-	97	1	1606	2	Y	-0-				29					
03	2170 X	1380	-0-	-790		-0-	39	1	1341	2	Y	-0-				29					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY				//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
						RRCID -> 205788	COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL		DEPTH 14937	PERF. 8848 - 14530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	187	-0-	187	520		11	1	176	2	Y	-0-			2
11	14B2 EXT	49	-0-	49	569		2	1	47	2	Y	-0-			2
12	14B2 EXT	9	-0-	9	578		9	2			Y	-0-			2
01	0	23	-0-	23	601		23	2			Y	-0-			2
02	601 N	-0-	-0-	-601	-0-						Y	-0-			2
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-			2

LEWIS "B"				WELL #: 3		RRCID -> 207003	COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL		DEPTH 14980	PERF. 12918 - 14650			
10	5146 X	1042	-0-	-4104	-0-	60	1	982	2	Y	-0-				42
11	4980 X	1143	-0-	-3837	-0-	36	1	1107	2	Y	-0-	21	1		21
12	5146 X	2577	-0-	-2569	-0-	76	1	2501	2	Y	-0-				21
01	2511 X	2182	-0-	-329	-0-	36	1	2146	2	Y	-0-				21
02	2268 X	705	-0-	-1563	-0-	40	1	661	2	Y	-0-	4			25
						4	9								
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-				25

GRIZZLY				WELL #: 3		RRCID -> 207008	COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL		DEPTH 14784	PERF. 8826 - 14510			
10	1271 X	213	-0-	-1058	-0-	12	1	201	2	Y	-0-				49
11	1230 X	203	-0-	-1027	-0-	6	1	197	2	Y	-0-				49
12	775 X	271	-0-	-504	-0-	8	1	263	2	Y	-0-				49
01	496 X	112	-0-	-384	-0-	2	1	110	2	Y	-0-				49
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	7	1	115	2	Y	-0-				49
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				49

LEWIS "B"				WELL #: 7		RRCID -> 207374	COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL		DEPTH 14950	PERF. 14625 - 14645			
10	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	377	1	6142	2	Y	-0-				-0-
11	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	274	1	8540	2	Y	-0-				-0-
12	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	272	1	8945	2	Y	-0-				-0-
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	82	1	4845	2	Y	-0-				-0-
02	1204 X	220	-0-	-984	-0-	13	1	207	2	Y	-0-				-0-
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-				-0-

LEWIS "B"				WELL #: 5		RRCID -> 207430	COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL		DEPTH 14824	PERF. 14540 - 14560			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0	-0-					Y	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-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 #: 1		RRCID -> 208341	COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL		DEPTH 14788	PERF. 8817 - 14476			
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	230	1	3751	2	Y	-0-	3			25
						3	9								
11	2700 X	2618	-0-	-82	-0-	81	1	2537	2	Y	-0-				25
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	98	1	3236	2	Y	-0-	2			27
						2	9								
01	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	41	1	2457	2	Y	-0-				27
02	3360 X	2315	-0-	-1045	-0-	131	1	2180	2	Y	-0-	4			31
						4	9								
03	3720 X	2645	-0-	-1075	-0-	75	1	2566	2	Y	-0-	4			35
						4	9								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 8			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
						RRCID -> 209593			COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	263	1	4285	2	Y	-0-				47
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	24	1		23
12	4588 X	4	-0-	-4584	-0-	4	2			Y	-0-				23
01	4588 X	230	-0-	-4358	-0-	4	1	226	2	Y	-0-				23
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-				23
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-				23

HOLMES "A"			WELL #: 5			RRCID -> 210645			COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A			
10	6200 X	5357	-0-	-843	-0-	189	1	5162	2	Y	5				20
						6	9								
11	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	178	1	5078	2	Y	-0-				20
12	0	6365	-0-	6365	6365	222	1	6143	2	Y	-0-				20
01	0	3723	-0-	3723	10088	90	1	3633	2	Y	-0-				20
02	14942 X	4854	-0-	-10088	-0-	132	1	4722	2	Y	-0-				20
03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	191	1	4971	2	Y	-0-				20

LEWIS "B"			WELL #: 10			RRCID -> 211528			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 14737 PERF. 14446 - 14466			
10	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	349	1	5679	2	Y	-0-				11
11	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	163	1	5093	2	Y	-0-	5	1		6
12	4681 X	3550	-0-	-1131	-0-	105	1	3445	2	Y	-0-				6
01	6014 X	2069	-0-	-3945	-0-	34	1	2035	2	Y	-0-				6
02	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	368	1	6114	2	Y	-0-				6
03	5735 X	4210	-0-	-1525	-0-	119	1	4091	2	Y	-0-				6

HOLMES "A"			WELL #: 12			RRCID -> 213109			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 14890 PERF. 13950 - 13970			
10	744 X	186	-0-	-558	-0-	7	1	179	2	Y	-0-				-0-
11	300 X	135	-0-	-165	-0-	5	1	130	2	Y	-0-				-0-
12	310 X	160	-0-	-150	-0-	6	1	154	2	Y	-0-				-0-
01	310 X	172	-0-	-138	-0-	4	1	168	2	Y	-0-				-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-

LEWIS "B"			WELL #: 12			RRCID -> 215768			COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 13028 - 14708			
10	11087 X	143	-0-	-10944	-0-	8	1	135	2	Y	-0-				12
11	2940 X	452	-0-	-2488	-0-	14	1	438	2	Y	-0-	6	1		6
12	3038 X	1394	-0-	-1644	-0-	41	1	1353	2	Y	-0-				6
01	3038 X	2735	-0-	-303	-0-	45	1	2690	2	Y	-0-				6
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	231	1	3838	2	Y	-0-				6
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1541	2	Y	-0-				6

LEWIS "B"			WELL #: 9			RRCID -> 215784			COMPL. DATE 10/14/2018			TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460			
10	T. A.	1467	-0-	1467	4595	85	1	1382	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	335	-0-	335	4930	10	1	325	2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	258	-0-	258	5188	8	1	250	2	Y	-0-				-0-
01	T. A.	911	-0-	911	6099	15	1	896	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	1159	-0-	-1641	4458	66	1	1093	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	971	-0-	-2129	2329	28	1	943	2	Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF.13950 - 13970	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	2325 X	2071	-0-	-0-	-254	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-			-0-			
11	2250 X	1372	-0-	-0-	-878	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-			-0-			
12	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-			-0-			
01	2077 N	925	-0-	-0-	-1152	-0-	-0-	925	2			Y	-0-			-0-			
02	1288 N	1283	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-			-0-			
03	2170 N	1352	-0-	-0-	-818	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-			-0-			
HOLMES "A"										WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. N/A	
10	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	3194	2	Y	-0-			-0-			
11	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2414	2	Y	-0-			-0-			
12	3472 X	1822	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-	63	1	1759	2	Y	-0-			-0-			
01	3472 X	1677	-0-	-0-	-1795	-0-	-0-	40	1	1637	2	Y	-0-			-0-			
02	3136 X	1726	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-	47	1	1679	2	Y	-0-			-0-			
03	3317 X	2033	-0-	-0-	-1284	-0-	-0-	75	1	1958	2	Y	-0-			-0-			
LEWIS "B"										WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14977		PERF.13112 - 14790	
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	4558	2	Y	-0-			27			
11	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3829	2	Y	-0-	13	1	14			
12	4619 X	162	-0-	-0-	-4457	-0-	-0-	162	2		2	Y	-0-			14			
01	4619 X	942	-0-	-0-	-3677	-0-	-0-	3	1	939	2	Y	-0-			14			
02	3640 X	1160	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-	32	1	1118	2	Y	9			23			
								10	9										
03	4030 X	989	-0-	-0-	-3041	-0-	-0-	989	2			Y	-0-			23			
LEWIS "B"										WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 14510	
10	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2810	2	Y	-0-			18			
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2371	2	Y	-0-	9	1	9			
12	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2944	2	Y	-0-			9			
01	2573 N	2455	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	41	1	2414	2	Y	-0-			9			
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	3319	2	Y	-0-			9			
03	3038 X	2871	-0-	-0-	-167	-0-	-0-	81	1	2790	2	Y	-0-			9			
LEWIS "B"										WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14370 - 14390	
10	3100 N	5097	-0-	-0-	1997	4226	-0-	295	1	4802	2	Y	-0-			-0-			
11	6800 X	2574	-0-	-0-	-4226	-0-	-0-	80	1	2494	2	Y	-0-			-0-			
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	3265	2	Y	-0-			-0-			
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	3826	2	Y	-0-			-0-			
02	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	5151	2	Y	11			11			
								12	9										
03	5084 X	4018	-0-	-0-	-1066	-0-	-0-	114	1	3904	2	Y	-0-			11			
LEWIS "B"										WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 15100		PERF.13096 - 14806	
10	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	5593	2	Y	-0-			40			
11	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	4156	2	Y	-0-	20	1	20			
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	4895	2	Y	-0-			20			
01	3968 X	2664	-0-	-0-	-1304	-0-	-0-	44	1	2620	2	Y	-0-			20			
02	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	3956	2	Y	19			39			
								21	9										
03	4619 X	3249	-0-	-0-	-1370	-0-	-0-	92	1	3157	2	Y	-0-			39			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	154 6	1 9	4220	2	Y	5			29
11	3990 X	3450	-0-	-540	-0-	117	1	3333	2	Y	-0-			29
12	0	3259	-0-	3259	3259	113	1	3138	2	Y	7			36
01	0	1774	-0-	1774	5033	8	9	1731	2	Y	-0-			36
02	9424 X	4391	-0-	-5033	-0-	119	1	4237	2	Y	32			68
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	152 8	1 9	3943	2	Y	7			75
BLACK				WELL #: 5	RRCID -> 218862	COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320						
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 #: 17	RRCID -> 220496	COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150						
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	23	1	640	2	Y	-0-			10
11	840 N	468	-0-	-372	-0-	16	1	452	2	Y	-0-			10
12	837 N	279	-0-	-558	-0-	10	1	269	2	Y	-0-			10
01	651 N	39	-0-	-612	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			10
02	420 N	276	-0-	-144	-0-	8	1	268	2	Y	-0-			10
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			10
LEWIS "B"				WELL #: 14	RRCID -> 221014	COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430						
10	T. A.	5112	-0-	5112	12175	296	1	4816	2	Y	-0-			36
11	T. A.	3469	-0-	3469	15644	108	1	3361	2	Y	-0-	18	1	18
12	T. A.	59	-0-	59	15703	2	1	57	2	Y	-0-			18
01	T. A.	3027	-0-	3027	18730	50	1	2977	2	Y	-0-			18
02	24831 X	6101	-0-	-18730	-0-	344	1	5718	2	Y	35			53
03	5115 X	4074	-0-	-1041	-0-	39 115	9 1	3959	2	Y	-0-			53
LEWIS "B"				WELL #: 15	RRCID -> 221463	COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502						
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 (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK			//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
						RRCID -> 221710			COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 X	773	-0-	-436	-0-		45	1	728	2	Y	-0-			4
11	990 X	471	-0-	-519	-0-		15	1	456	2	Y	-0-			4
12	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-		37	1	1205	2	Y	-0-			4
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-		14	1	813	2	Y	-0-			4
02	448 N	367	-0-	-81	-0-		21	1	346	2	Y	-0-			4
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	-0-			4

BLACK			WELL #: 8			RRCID -> 223602			COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170			
10	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-		261	1	4258	2	Y	5			65
							6	9							
11	4290 X	4287	-0-	-3	-0-		133	1	4154	2	Y	-0-			65
12	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-		166	1	5466	2	Y	6			71
							7	9							
01	4433 X	4322	-0-	-111	-0-		72	1	4248	2	Y	2			73
							2	9							
02	4396 X	371	-0-	-4025	-0-		21	1	349	2	Y	1			74
							1	9							
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-						Y	-0-			74

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 226281			COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560			
10	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-		4062	2			N	-0-			163
11	3690 X	3444	-0-	-246	-0-		3444	2			N	-0-			163
12	3813 X	3682	-0-	-131	-0-		3682	2			N	-0-			163
01	3813 X	3548	-0-	-265	-0-		3548	2			N	-0-			163
02	3444 X	2146	-0-	-1298	-0-		2146	2			N	-0-			163
03	3813 X	1292	-0-	-2521	-0-		1292	2			N	-0-			163

HOLMES "A"			WELL #: 22			RRCID -> 226903			COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940			
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-		13	1	368	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	731	-0-	-79	-0-		25	1	706	2	Y	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-		20	1	556	2	Y	-0-			-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-		23	1	942	2	Y	-0-			-0-
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		40	1	1440	2	Y	-0-			-0-
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		61	1	1574	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 16			RRCID -> 227151			COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310			
10	3472 X	2568	-0-	-904	-0-		149	1	2419	2	Y	-0-			-0-
11	3360 X	1552	-0-	-1808	-0-		48	1	1504	2	Y	-0-			-0-
12	3472 X	1569	-0-	-1903	-0-		46	1	1523	2	Y	-0-			-0-
01	3472 X	2146	-0-	-1326	-0-		36	1	2110	2	Y	-0-			-0-
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-		158	1	2628	2	Y	-0-			-0-
03	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-		66	1	2281	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 23			RRCID -> 227316			COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A			
10	3100 N	3378	-0-	278	481		119	1	3259	2	Y	-0-			16
11	3343 X	2862	-0-	-481	-0-		97	1	2765	2	Y	-0-			16
12	880 X	880	-0-	-0-	-0-		31	1	849	2	Y	-0-			16
01	825 X	825	-0-	-0-	-0-		20	1	805	2	Y	-0-			16
02	3052 X	745	-0-	-2307	-0-		20	1	725	2	Y	-0-			16
03	3379 X	539	-0-	-2840	-0-		20	1	519	2	Y	-0-			16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167															
HOLMES "A"			WELL #: 24			RRCID -> 228096			COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3385	-0-	-0-	285		285	120	1	3265	2	Y	-0-					1
11	1380 N	969	-0-	-0-	-411		-0-	33	1	936	2	Y	-0-					1
12	1860 N	909	-0-	-0-	-951		-0-	32	1	877	2	Y	-0-					1
01	1860 X	503	-0-	-0-	-1357		-0-	12	1	491	2	Y	-0-					1
02	3052 X	2402	-0-	-0-	-650		-0-	65	1	2337	2	Y	-0-					1
03	3379 X	2814	-0-	-0-	-565		-0-	104	1	2710	2	Y	-0-					1

HOLMES "A"			WELL #: 21			RRCID -> 229192			COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY			WELL #: 4			RRCID -> 232110			COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386						
10	930 X	492	-0-	-0-	-438		-0-	28	1	464	2	Y	-0-					179
11	900 X	120	-0-	-0-	-780		-0-	4	1	116	2	Y	-0-					179
12	930 X	552	-0-	-0-	-378		-0-	16	1	536	2	Y	-0-					179
01	930 X	513	-0-	-0-	-417		-0-	9	1	504	2	Y	-0-					179
02	1120 X	624	-0-	-0-	-496		-0-	35	1	589	2	Y	-0-					179
03	576 X	576	-0-	-0-	-0-		-0-	16	1	560	2	Y	-0-					179

BLACK			WELL #: 2			RRCID -> 233029			COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459						
10	2728 X	1961	-0-	-0-	-767		-0-	113	1	1846	2	Y	2					8
								2	9									
11	2640 X	2159	-0-	-0-	-481		-0-	67	1	2092	2	Y	-0-					8
12	2728 X	1006	-0-	-0-	-1722		-0-	30	1	975	2	Y	1					9
								1	9									
01	2728 X	685	-0-	-0-	-2043		-0-	11	1	674	2	Y	-0-					9
02	2016 X	452	-0-	-0-	-1564		-0-	26	1	425	2	Y	1					10
								1	9									
03	2232 X	1656	-0-	-0-	-576		-0-	47	1	1606	2	Y	3					13
								3	9									

HOLMES "A"			WELL #: 19			RRCID -> 233262			COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A						
10	3100 N	3114	-0-	-0-	14		14	110	1	3004	2	Y	-0-					61
11	3000 N	3648	-0-	-0-	648		662	124	1	3524	2	Y	-0-					61
12	0	3342	-0-	-0-	3342		4004	116	1	3226	2	Y	-0-					61
01	0	1677	-0-	-0-	1677		5681	40	1	1637	2	Y	-0-					61
02	8435 X	2754	-0-	-0-	-5681		-0-	75	1	2679	2	Y	-0-					61
03	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-		-0-	139	1	3596	2	Y	3					64
								3	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY POLAR												CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	2988	-0-	-546	-0-	173	1	2815	2	N	-0-				147
11	3240 X	2540	-0-	-700	-0-	77	1	2411	2	N	47				194
12	3348 X	3041	-0-	-307	-0-	52	9	2927	2	N	23				217
01	3100 X	2513	-0-	-587	-0-	25	9	2460	2	N	10	194	1		33
02	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	42	1	2584	2	N	27				60
03	3038 X	2601	-0-	-437	-0-	11	9	2527	2	N	-0-				60
						156	1								
						30	9								
						74	1								

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070															
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	27	1	750	2	Y	-0-				4
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	Y	-0-				4
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	Y	-0-				4
01	775 N	414	-0-	-361	-0-	10	1	404	2	Y	-0-				4
02	840 N	632	-0-	-208	-0-	17	1	615	2	Y	-0-				4
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				4

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520															
10	1178 N	659	-0-	-519	-0-	38	1	621	2	Y	-0-				9
11	1290 N	342	-0-	-948	-0-	11	1	331	2	Y	-0-	4	1		5
12	775 N	338	-0-	-437	-0-	10	1	328	2	Y	-0-				5
01	651 N	413	-0-	-238	-0-	7	1	406	2	Y	-0-				5
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1319	2	Y	-0-				5
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				5

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A															
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	42	1	1133	2	Y	-0-				-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	39	1	1127	2	Y	-0-				-0-
12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	80	1	2229	2	Y	-0-				-0-
01	1178 N	612	-0-	-566	-0-	15	1	597	2	Y	-0-				-0-
02	476 N	320	-0-	-156	-0-	9	1	311	2	Y	-0-				-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	48	1	1234	2	Y	-0-				-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A															
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	Y	-0-				-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	25	1	710	2	Y	-0-				-0-
12	465 N	265	-0-	-200	-0-	9	1	256	2	Y	-0-				-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	2	Y	-0-				-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	Y	-0-				-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	20	1	512	2	Y	-0-				-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850															
10	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	441	1	7184	2	Y	-0-				-0-
11	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	260	1	8108	2	Y	-0-				-0-
12	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	168	1	5535	2	Y	-0-				-0-
01	4681 X	4007	-0-	-674	-0-	67	1	3940	2	Y	-0-				-0-
02	8288 X	5436	-0-	-2852	-0-	309	1	5127	2	Y	-0-				-0-
03	8649 X	3668	-0-	-4981	-0-	104	1	3564	2	Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
				RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL		DEPTH 14314		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	593 9	1 9	9655	2	Y	8					23
11	9930 X	864	-0-	-9066	-0-	27	1	837	2	Y	-0-					23
12	10447 X	635	-0-	-9812	-0-	19	1	616	2	Y	-0-					23
01	10447 X	1756	-0-	-8691	-0-	29	1	1727	2	Y	-0-					23
02	9940 X	2192	-0-	-7748	-0-	124 4 9	1 9	2064	2	Y	4					27
03	10261 X	859	-0-	-9402	-0-	24 2 9	1 9	833	2	Y	2					29
LEWIS "B"				WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL		DEPTH 14999		PERF. N/A		
10	6293 X	4472	-0-	-1821	-0-	259	1	4213	2	Y	-0-					44
11	6090 X	2713	-0-	-3377	-0-	84	1	2629	2	Y	-0-	22	1			22
12	6293 X	3948	-0-	-2345	-0-	116	1	3832	2	Y	-0-					22
01	5022 X	2619	-0-	-2403	-0-	43	1	2576	2	Y	-0-					22
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	159	1	2634	2	Y	-0-					22
03	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	67	1	2315	2	Y	-0-					22
BLACK				WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL		DEPTH 14500		PERF. 8626 - 14230		
10	8308 X	5640	-0-	-2668	-0-	326 3 9	1 9	5311	2	Y	3					15
11	8040 X	6290	-0-	-1750	-0-	196	1	6094	2	Y	-0-					15
12	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	284 4 9	1 9	9357	2	Y	4					19
01	6355 X	5402	-0-	-953	-0-	90	1	5312	2	Y	-0-					19
02	5880 X	5707	-0-	-173	-0-	324 7 9	1 9	5376	2	Y	6					25
03	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					25
BLACK				WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL		DEPTH 14450		PERF. 12791 - 14180		
10	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	441 9 9	1 9	7173	2	Y	8					22
11	3900 X	941	-0-	-2959	-0-	29	1	912	2	Y	-0-					22
12	3379 X	1245	-0-	-2134	-0-	37 2 9	1 9	1206	2	Y	2					24
01	4743 X	1320	-0-	-3423	-0-	22	1	1298	2	Y	-0-					24
02	6888 X	2907	-0-	-3981	-0-	164 10 9	1 9	2733	2	Y	9					33
03	7626 X	3453	-0-	-4173	-0-	97 12 9	1 9	3344	2	Y	11					44
BLACK				WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL		DEPTH 14615		PERF. N/A		
10	7316 X	2802	-0-	-4514	-0-	162	1	2640	2	Y	-0-					6
11	5190 X	2645	-0-	-2545	-0-	82	1	2563	2	Y	-0-					6
12	6479 X	5540	-0-	-939	-0-	163	1	5377	2	Y	-0-					6
01	6479 X	2675	-0-	-3804	-0-	44	1	2631	2	Y	-0-					6
02	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	125	1	2079	2	Y	-0-					6
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	72	1	2481	2	Y	-0-					6

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 386

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30321 300 881167 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	3961	2	Y	-0-							50
11	3810 X	3467	-0-	-0-	-343	-0-	-0-	106	1	3349	2	Y	-11							61
								12	9											
12	3937 X	2027	-0-	-0-	-1910	-0-	-0-	49	1	1978	2	Y	-0-							61
01	3937 X	2173	-0-	-0-	-1764	-0-	-0-	76	1	2097	2	Y	-0-							61
02	3136 X	1656	-0-	-0-	-1480	-0-	-0-	49	1	1596	2	Y	10							71
								11	9											
03	3472 X	1669	-0-	-0-	-1803	-0-	-0-	49	1	1617	2	Y	3							74
								3	9											
BLACK																				
					WELL #:	7		RRCID	->	251126	COMPL.	DATE	02/01/2009	TOTAL	DEPTH	14365	PERF.	N/A		
10	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1580	2	Y	3							14
								3	9											
11	1620 X	413	-0-	-0-	-1207	-0-	-0-	13	1	400	2	Y	-0-							14
12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	3677	2	Y	7							21
								8	9											
01	1674 X	1637	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	27	1	1609	2	Y	1							22
								1	9											
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2625	2	Y	10							32
								11	9											
03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	3711	2	Y	17							49
								19	9											
LEWIS "B"																				
					WELL #:	22		RRCID	->	251417	COMPL.	DATE	05/15/2009	TOTAL	DEPTH	15020	PERF.	N/A		
10	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	5723	2	Y	-0-							22
11	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	10732	2	Y	-0-			11	1			11
12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	7583	2	Y	-0-							11
01	3906 X	3588	-0-	-0-	-318	-0-	-0-	60	1	3528	2	Y	-0-							11
02	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	5353	2	Y	-0-							11
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	3208	2	Y	-0-							11
LEWIS "B"																				
					WELL #:	21		RRCID	->	256007	COMPL.	DATE	08/06/2010	TOTAL	DEPTH	13765	PERF.	12890	-	13530
10	1922 N	895	-0-	-0-	-1027	-0-	-0-	52	1	843	2	Y	-0-							-0-
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2029	2	Y	-0-							-0-
12	1612 N	1588	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	47	1	1541	2	Y	-0-							-0-
01	899 N	883	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	15	1	868	2	Y	-0-							-0-
02	868 N	426	-0-	-0-	-442	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	-0-							-0-
03	961 N	361	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	10	1	351	2	Y	-0-							-0-
LEWIS "B"																				
					WELL #:	6		RRCID	->	256027	COMPL.	DATE	08/15/2010	TOTAL	DEPTH	13890	PERF.	8928	-	13450
10	5239 X	4841	-0-	-0-	-398	-0-	-0-	280	1	4561	2	Y	-0-							32
11	5430 X	4658	-0-	-0-	-772	-0-	-0-	145	1	4513	2	Y	-0-			16	1			16
12	5611 X	3116	-0-	-0-	-2495	-0-	-0-	92	1	3024	2	Y	-0-							16
01	5611 X	2895	-0-	-0-	-2716	-0-	-0-	48	1	2847	2	Y	-0-							16
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	4815	2	Y	-0-							16
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	3388	2	Y	-0-							16
LEWIS "B"																				
					WELL #:	24		RRCID	->	266182	COMPL.	DATE	07/03/2012	TOTAL	DEPTH	14750	PERF.	8820	-	14490
10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1554	2	Y	-0-							10
11	2010 X	864	-0-	-0-	-1146	-0-	-0-	27	1	837	2	Y	-0-			5	1			5
12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2429	2	Y	-0-							5
01	2077 X	1410	-0-	-0-	-667	-0-	-0-	23	1	1387	2	Y	-0-							5
02	2800 N	3685	-0-	-0-	885	-0-	-0-	209	1	3476	2	Y	-0-							5
03	3100 N	3965	-0-	-0-	865	-0-	-0-	112	1	3853	2	Y	-0-							5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167									
LEWIS "B"				WELL #:		23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-		298	1	4849	2	Y	-0-			-0-
11	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-		326	1	10156	2	Y	-0-			-0-
12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-		123	1	4051	2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	898	-0-	-2202	-0-		15	1	883	2	Y	-0-			-0-
02	9212 X	-0-	-0-	-9212	-0-						Y	-0-			-0-
03	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-						Y	-0-			-0-
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	0	453	-0-	453	453		453	2			N	-0-			-0-
11	0	483	-0-	483	936		483	2			N	-0-			-0-
12	0	363	-0-	363	1299		363	2			N	-0-			-0-
01	0	343	-0-	343	1642		343	2			N	-0-			-0-
02	1967 N	325	-0-	-1642	-0-		325	2			N	-0-			-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	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	0	3231	-0-	3231	3231		3231	2			N	-0-			-0-
11	0	3301	-0-	3301	6532		3301	2			N	-0-			-0-
12	0	3364	-0-	3364	9896		3364	2			N	-0-			-0-
01	0	3137	-0-	3137	13033		3137	2			N	-0-			-0-
02	15756 X	2723	-0-	-13033	-0-		2723	2			N	-0-			-0-
03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-		3033	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	0	971	-0-	971	971		971	2			N	-0-			-0-
11	0	860	-0-	860	1831		860	2			N	-0-			-0-
12	0	724	-0-	724	2555		724	2			N	-0-			-0-
01	0	555	-0-	555	3110		555	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	790	-0-	-2010	1100		790	2			N	-0-			-0-
03	1833 N	733	-0-	-1100	-0-		733	2			N	-0-			-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1				WELL #:		1		RRCID -> 075590		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8320 - 12337	
10	0	1229	-0-	1229	1229		1229	2			N	-0-			-0-
11	0	1262	-0-	1262	2491		1262	2			N	-0-			-0-
12	0	1096	-0-	1096	3587		1096	2			N	-0-			-0-
01	0	1090	-0-	1090	4677		1090	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	966	-0-	-1834	2843		966	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1158	-0-	-1942	901		1158	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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
THOMPSON, B. W.			WELL #: 1			RRCID -> 100686			COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

TRIPLE H RANCH			GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 106918			COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 13620 PERF. 11031 - 13273				
10	0	167	-0-	167	167	167	2				N	-0-					-0-
11	0	134	-0-	134	301	134	2				N	-0-					-0-
12	0	110	-0-	110	411	110	2				N	-0-					-0-
01	0	126	-0-	126	537	126	2				N	-0-					-0-
02	651 N	114	-0-	-537	-0-	114	2				N	-0-					-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	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	0	65	-0-	65	65	65	2				N	-0-					-0-
11	0	109	-0-	109	174	109	2				N	-0-					-0-
12	0	58	-0-	58	232	58	2				N	-0-					-0-
01	0	70	-0-	70	302	70	2				N	-0-					-0-
02	442 N	140	-0-	-302	-0-	140	2				N	-0-					-0-
03	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	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	0	610	-0-	610	610	610	2				N	-0-					-0-
11	0	248	-0-	248	858	248	2				N	-0-					-0-
12	0	251	-0-	251	1109	251	2				N	-0-					-0-
01	0	617	-0-	617	1726	617	2				N	-0-					-0-
02	2325 N	599	-0-	-1726	-0-	599	2				N	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2				N	-0-					-0-

SHAW GAS			UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 167188			COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF. 11129 - 12052				
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
											M	PROD	CODE	BALANCE
10	0	653	-0-	653	653	653	2				N	-0-		-0-
11	0	681	-0-	681	1334	681	2				N	-0-		-0-
12	0	890	-0-	890	2224	890	2				N	-0-		-0-
01	0	709	-0-	709	2933	709	2				N	-0-		-0-
02	2800 N	876	-0-	-1924	1009	876	2				N	-0-		-0-
03	2399 N	1390	-0-	-1009	-0-	1390	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	0	3096	-0-	3096	3096	3093	2	3	9	N		3	3 8	-0-
11	0	2585	-0-	2585	5681	2582	2	3	9	N		3	3 8	-0-
12	0	1552	-0-	1552	7233	1550	2	2	9	N		2	2 8	-0-
01	0	1194	-0-	1194	8427	1193	2	1	9	N		1	1 8	-0-
02	2800 N	963	-0-	-1837	6590	963	2				N	-0-		-0-
03	3100 N	754	-0-	-2346	4244	754	2				N	-0-		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953														
10	0	1964	-0-	1964	1964	1964	2				N	-0-		202
11	0	1940	-0-	1940	3904	1940	2				N	-0-		202
12	0	1858	-0-	1858	5762	1858	2				N	-0-		202
01	0	1614	-0-	1614	7376	1614	2				N	-0-		202
02	2800 N	1261	-0-	-1539	5837	1261	2				N	-0-		202
03	3100 N	1842	-0-	-1258	4579	1842	2				N	-0-		202
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204														
10	0	4516	-0-	4516	4516	4496	2	20	9	N		18	18 8	-0-
11	0	4234	-0-	4234	8750	4208	2	26	9	N		24	24 8	-0-
12	0	4305	-0-	4305	13055	4272	2	33	9	N		30	30 8	-0-
01	0	4171	-0-	4171	17226	4152	2	19	9	N		17	17 8	-0-
02	20503 X	3277	-0-	-17226	-0-	3265	2	12	9	N		11	11 8	-0-
03	4061 X	2282	-0-	-1779	-0-	2254	2	28	9	N		25	25 8	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393														
10	0	1382	-0-	1382	1382	1382	2				N	-0-		-0-
11	0	360	-0-	360	1742	360	2				N	-0-		-0-
12	0	278	-0-	278	2020	278	2				N	-0-		-0-
01	0	251	-0-	251	2271	251	2				N	-0-		-0-
02	2572 N	301	-0-	-2271	-0-	301	2				N	-0-		-0-
03	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2				N	-0-		-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357														
10	0	2546	-0-	2546	2546	2546	2				N	-0-		-0-
11	0	2420	-0-	2420	4966	2420	2				N	-0-		-0-
12	0	2652	-0-	2652	7618	2652	2				N	-0-		-0-
01	0	2211	-0-	2211	9829	2211	2				N	-0-		-0-
02	2800 N	2366	-0-	-434	9395	2366	2				N	-0-		-0-
03	3100 N	2720	-0-	-380	9015	2720	2				N	-0-		-0-
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521														
10	0	3120	-0-	3120	3120	3120	2				N	-0-		-0-
11	0	3058	-0-	3058	6178	3058	2				N	-0-		-0-
12	0	2989	-0-	2989	9167	2989	2				N	-0-		-0-
01	0	3030	-0-	3030	12197	3030	2				N	-0-		-0-
02	14886 X	2689	-0-	-12197	-0-	2689	2				N	-0-		-0-
03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2				N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	5340	-0-	5340	5340	5340 2			N	-0-				-0-
11	0	2902	-0-	2902	8242	2902 2			N	-0-				-0-
12	0	1374	-0-	1374	9616	1374 2			N	-0-				-0-
01	0	1025	-0-	1025	10641	1025 2			N	-0-				-0-
02	12945 X	2304	-0-	-10641	-0-	2304 2			N	-0-				-0-
03	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 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	0	2962	-0-	2962	2962	2962 2			N	-0-				-0-
11	0	2669	-0-	2669	5631	2669 2			N	-0-				-0-
12	0	3158	-0-	3158	8789	3158 2			N	-0-				-0-
01	0	3846	-0-	3846	12635	3846 2			N	-0-				-0-
02	14123 X	1488	-0-	-12635	-0-	1488 2			N	-0-				-0-
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2			N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834														
10	0	3029	-0-	3029	3029	3027 2	2 9		N	2	2 8			-0-
11	0	3264	-0-	3264	6293	3261 2	3 9		N	3	3 8			-0-
12	0	3063	-0-	3063	9356	3059 2	4 9		N	4	4 8			-0-
01	0	3111	-0-	3111	12467	3109 2	2 9		N	2	2 8			-0-
02	14893 X	2426	-0-	-12467	-0-	2424 2	2 9		N	2	2 8			-0-
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3196 2	7 9		N	6	6 8			-0-
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742														
10	0	2711	-0-	2711	2711	2711 2			N	-0-				58
11	0	1674	-0-	1674	4385	1674 2			N	-0-				58
12	0	1236	-0-	1236	5621	1236 2			N	-0-				58
01	0	1345	-0-	1345	6966	1345 2			N	-0-				58
02	2800 N	516	-0-	-2284	4682	516 2			N	-0-				58
03	3100 N	323	-0-	-2777	1905	323 2			N	-0-				58
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463														
10	0	2534	-0-	2534	2534	2534 2			N	-0-				-0-
11	0	2501	-0-	2501	5035	2501 2			N	-0-				-0-
12	0	2494	-0-	2494	7529	2494 2			N	-0-				-0-
01	0	2084	-0-	2084	9613	2084 2			N	-0-				-0-
02	2800 N	2051	-0-	-749	8864	2051 2			N	-0-				-0-
03	3100 N	2615	-0-	-485	8379	2615 2			N	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084														
10	0	2908	-0-	2908	2908	2908 2			N	-0-				19
11	0	2489	-0-	2489	5397	2489 2			N	-0-				19
12	0	2858	-0-	2858	8255	2858 2			N	-0-				19
01	0	3339	-0-	3339	11594	3339 2			N	-0-				19
02	13504 X	1910	-0-	-11594	-0-	1910 2			N	-0-				19
03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2			N	-0-				19
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780														
10	0	2812	-0-	2812	2812	2811 2	1 9		N	1	1 8			-0-
11	0	2719	-0-	2719	5531	2717 2	2 9		N	2	2 8			-0-
12	0	2627	-0-	2627	8158	2624 2	3 9		N	3	3 8			-0-
01	0	2530	-0-	2530	10688	2529 2	1 9		N	1	1 8			-0-
02	2800 N	2000	-0-	-800	9888	1999 2	1 9		N	1	1 8			-0-
03	3100 N	2069	-0-	-1031	8857	2066 2	3 9		N	3	3 8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
											M	PROD	CODE	BALANCE
10	0	3354	-0-	3354	3354	3350	2	4	9	N		4	4	-0-
11	0	2582	-0-	2582	5936	2576	2	6	9	N		5	5	-0-
12	0	2760	-0-	2760	8696	2752	2	8	9	N		7	7	-0-
01	0	2518	-0-	2518	11214	2515	2	3	9	N		3	3	-0-
02	13247 X	2033	-0-	-11214	-0-	2032	2	1	9	N		1	1	-0-
03	3348 X	2152	-0-	-1196	-0-	2151	2	1	9	N		1	1	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 11495 - 13992														
10	0	1588	-0-	1588	1588	1588	2			N		-0-		-0-
11	0	1172	-0-	1172	2760	1172	2			N		-0-		-0-
12	0	1253	-0-	1253	4013	1253	2			N		-0-		-0-
01	0	1086	-0-	1086	5099	1086	2			N		-0-		-0-
02	2800 N	1089	-0-	-1711	3388	1088	2	1	9	N		1	1	-0-
03	3100 N	1166	-0-	-1934	1454	1166	2			N		-0-		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801														
10	0	2985	-0-	2985	2985	2979	2	6	9	N		5	5	-0-
11	0	1325	-0-	1325	4310	1322	2	3	9	N		3	3	-0-
12	0	997	-0-	997	5307	994	2	3	9	N		3	3	-0-
01	0	2103	-0-	2103	7410	2100	2	3	9	N		3	3	-0-
02	2800 N	1061	-0-	-1739	5671	1060	2	1	9	N		1	1	-0-
03	3100 N	922	-0-	-2178	3493	921	2	1	9	N		1	1	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595														
10	0	2414	-0-	2414	2414	2414	2			N		-0-		152
11	0	2398	-0-	2398	4812	2398	2			N		-0-		152
12	0	2361	-0-	2361	7173	2361	2			N		-0-		152
01	0	1974	-0-	1974	9147	1974	2			N		-0-		152
02	2800 N	2135	-0-	-665	8482	2135	2			N		-0-		152
03	3100 N	2080	-0-	-1020	7462	2080	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-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11242 - 13661														
10	0	5000	-0-	5000	7620	5000	2			N		-0-		-0-
11	0	4681	-0-	4681	12301	4681	2			N		-0-		-0-
12	0	4756	-0-	4756	17057	4756	2			N		-0-		-0-
01	0	4654	-0-	4654	21711	4654	2			N		-0-		-0-
02	25534 X	3823	-0-	-21711	-0-	3823	2			N		-0-		-0-
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	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	0	2113	-0-	2113	2871	2113	2			N		-0-		45
11	0	748	-0-	748	3619	748	2			N		-0-		45
12	0	2678	-0-	2678	6297	2678	2			N		-0-		45
01	0	2029	-0-	2029	8326	2029	2			N		-0-		45
02	9439 X	1113	-0-	-8326	-0-	1113	2			N		-0-		45
03	2666 X	2602	-0-	-64	-0-	2602	2			N		-0-		45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
10	0	314	-0-	314	314	314	314	2			N	-0-		-0-
11	0	327	-0-	327	641	327	327	2			N	-0-		-0-
12	0	338	-0-	338	979	338	338	2			N	-0-		-0-
01	0	303	-0-	303	1282	303	303	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1852	-0-	-948	334	1852	1852	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	4983	-0-	1883	2217	4983	4983	2			N	-0-		-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 11218 - 13524														
10	0	834	-0-	834	834	834	834	2			N	-0-		-0-
11	0	532	-0-	532	1366	532	532	2			N	-0-		-0-
12	0	415	-0-	415	1781	415	415	2			N	-0-		-0-
01	0	289	-0-	289	2070	289	289	2			N	-0-		-0-
02	2493 N	423	-0-	-2070	-0-	423	423	2			N	-0-		-0-
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	344	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	0	4611	-0-	4611	4611	4605	2	6 9	N	5	5 8	-0-		-0-
11	0	4035	-0-	4035	8646	4027	2	8 9	N	7	7 8	-0-		-0-
12	0	3236	-0-	3236	11882	3228	2	8 9	N	7	7 8	-0-		-0-
01	0	3280	-0-	3280	15162	3276	2	4 9	N	4	4 8	-0-		-0-
02	18284 X	3122	-0-	-15162	-0-	3118	2	4 9	N	4	4 8	-0-		-0-
03	4123 X	3325	-0-	-798	-0-	3315	2	10 9	N	9	9 8	-0-		-0-
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643														
10	0	101	-0-	101	101	101	2		N	-0-		-0-		-0-
11	0	127	-0-	127	228	127	2		N	-0-		-0-		-0-
12	0	637	-0-	637	865	637	2		N	-0-		-0-		-0-
01	0	1443	-0-	1443	2308	1443	2		N	-0-		-0-		-0-
02	2800 N	1159	-0-	-1641	667	1159	2		N	-0-		-0-		-0-
03	3100 N	2434	-0-	-666	1	2434	2		N	-0-		-0-		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918														
10	0	481	-0-	481	481	481	2		N	-0-		-0-		13
11	0	1083	-0-	1083	1564	1083	2		N	-0-		-0-		13
12	0	1358	-0-	1358	2922	1358	2		N	-0-		-0-		13
01	0	1950	-0-	1950	4872	1950	2		N	-0-		-0-		13
02	7631 X	2759	-0-	-4872	-0-	2759	2		N	-0-		-0-		13
03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		N	-0-		-0-		13
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF. 11572 - 12211														
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2532	2	65 9	N	59		-0-		189
11	0	2316	-0-	2316	2316	2314	2	2 9	N	2	174 1	-0-		17
12	0	2405	-0-	2405	4721	2405	2		N	-0-		-0-		17
01	0	2505	-0-	2505	7226	2505	2		N	-0-		-0-		17
02	2800 N	1989	-0-	-811	6415	1989	2		N	-0-		-0-		17
03	3100 N	2245	-0-	-855	5560	2245	2		N	-0-		-0-		17
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11316 - 12668														
10	0	2697	-0-	2697	2697	2697	2		N	-0-		-0-		-0-
11	0	2126	-0-	2126	4823	2126	2		N	-0-		-0-		-0-
12	0	2752	-0-	2752	7575	2752	2		N	-0-		-0-		-0-
01	0	2709	-0-	2709	10284	2709	2		N	-0-		-0-		-0-
02	2800 N	2227	-0-	-573	9711	2227	2		N	-0-		-0-		-0-
03	3100 N	2099	-0-	-1001	8710	2099	2		N	-0-		-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 #: 16					RRCID -> 192922					COMPL. DATE 12/27/2002					TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
10	0	2744	-0-	2744	2744		2744	2				N		-0-							108													
11	0	2648	-0-	2648	5392		2648	2				N		-0-							108													
12	0	2611	-0-	2611	8003		2611	2				N		-0-							108													
01	0	2704	-0-	2704	10707		2704	2				N		-0-							108													
02	2800 N	2415	-0-	-385	10322		2415	2				N		-0-							108													
03	3100 N	2803	-0-	-297	10025		2803	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				
10	0	1516	-0-	1516	1516		1516	2				N		-0-							-0-													
11	0	1752	-0-	1752	3268		1752	2				N		-0-							-0-													
12	0	1935	-0-	1935	5203		1935	2				N		-0-							-0-													
01	0	1718	-0-	1718	6921		1718	2				N		-0-							-0-													
02	2800 N	1789	-0-	-1011	5910		1789	2				N		-0-							-0-													
03	3100 N	1783	-0-	-1317	4593		1783	2				N		-0-							-0-													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2															WELL #: 1					RRCID -> 193057					COMPL. DATE 11/27/2010					TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102				
10	0	2362	-0-	2362	2362		2362	2				N		-0-							21													
11	0	2475	-0-	2475	4837		2475	2				N		-0-							21													
12	0	2296	-0-	2296	7133		2296	2				N		-0-							21													
01	0	2093	-0-	2093	9226		2093	2				N		-0-							21													
02	2800 N	1681	-0-	-1119	8107		1681	2				N		-0-							21													
03	3100 N	2008	-0-	-1092	7015		2008	2				N		-0-							21													
HALL, F. L.															WELL #: 6					RRCID -> 193061					COMPL. DATE 05/18/2003					TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442				
10	0	422	-0-	422	422		421	2		1	9	N		1		1	8				-0-													
11	0	282	-0-	282	704		281	2		1	9	N		1		1	8				-0-													
12	0	227	-0-	227	931		226	2		1	9	N		1		1	8				-0-													
01	0	163	-0-	163	1094		163	2				N		-0-							-0-													
02	1209 X	115	-0-	-1094	-0-		115	2				N		-0-							-0-													
03	434 X	247	-0-	-187	-0-		246	2		1	9	N		1		1	8				-0-													
PHILLIPS GAS UNIT 'A'															WELL #: 5					RRCID -> 193063					COMPL. DATE 01/11/2003					TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741				
10	0	3329	-0-	3329	3329		3329	2				N		-0-							-0-													
11	0	2920	-0-	2920	6249		2920	2				N		-0-							-0-													
12	0	3241	-0-	3241	9490		3241	2				N		-0-							-0-													
01	0	2725	-0-	2725	12215		2725	2				N		-0-							-0-													
02	14597 X	2382	-0-	-12215	-0-		2382	2				N		-0-							-0-													
03	2883 X	2481	-0-	-402	-0-		2481	2				N		-0-							-0-													
VESTAL GAS UNIT NO. 1															WELL #: 7					RRCID -> 193064					COMPL. DATE 08/03/2009					TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028				
10	0	998	-0-	998	998		998	2				N		-0-							-0-													
11	0	900	-0-	900	1898		900	2				N		-0-							-0-													
12	0	928	-0-	928	2826		928	2				N		-0-							-0-													
01	0	897	-0-	897	3723		897	2				N		-0-							-0-													
02	2800 N	831	-0-	-1969	1754		831	2				N		-0-							-0-													
03	2423 N	669	-0-	-1754	-0-		669	2				N		-0-							-0-													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1															WELL #: 8					RRCID -> 193306					COMPL. DATE 12/17/2002					TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-													
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-													
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-													

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936									
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		12		RRCID -> 193473		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8532 - 12257	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	0		1553	-0-	1553	1553	1553	2		N	-0-						12				
11	0		1679	-0-	1679	3232	1679	2		N	-0-						12				
12	0		2176	-0-	2176	5408	2176	2		N	-0-						12				
01	0		1619	-0-	1619	7027	1619	2		N	-0-						12				
02	2800 N		1499	-0-	-1301	5726	1499	2		N	-0-						12				
03	3100 N		1718	-0-	-1382	4344	1718	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	
10	0		2860	-0-	2860	2860	2860	2		N	-0-						-0-				
11	0		3105	-0-	3105	5965	3105	2		N	-0-						-0-				
12	0		3441	-0-	3441	9406	3441	2		N	-0-						-0-				
01	0		3283	-0-	3283	12689	3283	2		N	-0-						-0-				
02	15548 X		2859	-0-	-12689	-0-	2859	2		N	-0-						-0-				
03	2790 X		1720	-0-	-1070	-0-	1720	2		N	-0-						-0-				
HALL, F. L.										WELL #:		8		RRCID -> 193739		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752		PERF. 8728 - 12462	
10	0		280	-0-	280	280	280	2		N	-0-						-0-				
11	0		274	-0-	274	554	274	2		N	-0-						-0-				
12	0		295	-0-	295	849	295	2		N	-0-						-0-				
01	0		284	-0-	284	1133	284	2		N	-0-						-0-				
02	1368 N		235	-0-	-1133	-0-	235	2		N	-0-						-0-				
03	310 N		248	-0-	-62	-0-	248	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	
10	0		230	-0-	230	230	230	2		N	-0-						-0-				
11	0		150	-0-	150	380	150	2		N	-0-						-0-				
12	0		303	-0-	303	683	303	2		N	-0-						-0-				
01	0		205	-0-	205	888	205	2		N	-0-						-0-				
02	1068 N		180	-0-	-888	-0-	180	2		N	-0-						-0-				
03	310 N		231	-0-	-79	-0-	231	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	
10	0		1924	-0-	1924	1924	1924	2		N	-0-						-0-				
11	0		1457	-0-	1457	3381	1457	2		N	-0-						-0-				
12	0		1429	-0-	1429	4810	1429	2		N	-0-						-0-				
01	0		1438	-0-	1438	6248	1438	2		N	-0-						-0-				
02	2800 N		1242	-0-	-1558	4690	1242	2		N	-0-						-0-				
03	3100 N		1421	-0-	-1679	3011	1421	2		N	-0-						-0-				
HALL, F. L.										WELL #:		7		RRCID -> 194370		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8718 - 12560	
10	0		2147	-0-	2147	2147	2144	2	3	9	N	3	3	8			-0-				
11	0		2143	-0-	2143	4290	2137	2	6	9	N	5	5	8			-0-				
12	0		1144	-0-	1144	5434	1141	2	3	9	N	3	3	8			-0-				
01	0		1500	-0-	1500	6934	1498	2	2	9	N	2	2	8			-0-				
02	7710 X		776	-0-	-6934	-0-	775	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
03	1430 N		1430	-0-	-0-	-0-	1422	2	8	9	N	7	7	8			-0-				
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #:		8		RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 11122 - 13468	
10	0		1673	-0-	1673	1673	1673	2		N	-0-						-0-				
11	0		1689	-0-	1689	3362	1689	2		N	-0-						-0-				
12	0		1693	-0-	1693	5055	1693	2		N	-0-						-0-				
01	0		1729	-0-	1729	6784	1729	2		N	-0-						-0-				
02	2800 N		1579	-0-	-1221	5563	1579	2		N	-0-						-0-				
03	3100 N		1674	-0-	-1426	4137	1674	2		N	-0-						-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2386	-0-	2386	2386	2386	2	N	-0-					14
11	0	1882	-0-	1882	4268	1882	2	N	-0-					14
12	0	3499	-0-	3499	7767	3499	2	N	-0-					14
01	0	3493	-0-	3493	11260	3493	2	N	-0-					14
02	2800 N	3275	-0-	475	11735	3275	2	N	-0-					14
03	15192 X	3457	-0-	-11735	-0-	3457	2	N	-0-					14
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127														
10	0	1492	-0-	1492	1492	1492	2	N	-0-					-0-
11	0	2035	-0-	2035	3527	2035	2	N	-0-					-0-
12	0	964	-0-	964	4491	964	2	N	-0-					-0-
01	0	785	-0-	785	5276	785	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	804	-0-	-1996	3280	804	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1028	-0-	-2072	1208	1028	2	N	-0-					-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 11106 - 13314														
10	0	2026	-0-	2026	2026	2026	2	N	-0-					23
11	0	1033	-0-	1033	3059	1033	2	N	-0-					23
12	0	2852	-0-	2852	5911	2852	2	N	-0-					23
01	0	2816	-0-	2816	8727	2816	2	N	-0-					23
02	10846 X	2119	-0-	-8727	-0-	2119	2	N	-0-					23
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2	N	-0-					23
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751														
10	0	734	-0-	734	734	734	2	N	-0-					-0-
11	0	915	-0-	915	1649	915	2	N	-0-					-0-
12	0	921	-0-	921	2570	921	2	N	-0-					-0-
01	0	1055	-0-	1055	3625	1055	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	715	-0-	-2085	1540	715	2	N	-0-					-0-
03	2628 N	1088	-0-	-1540	-0-	1088	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	0	3239	-0-	3239	3239	3239	2	N	-0-					-0-
11	0	2103	-0-	2103	5342	2103	2	N	-0-					-0-
12	0	2240	-0-	2240	7582	2240	2	N	-0-					-0-
01	0	2695	-0-	2695	10277	2695	2	N	-0-					-0-
02	14794 X	4517	-0-	-10277	-0-	4517	2	N	-0-					-0-
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2	N	-0-					-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483														
10	0	469	-0-	469	469	469	2	N	-0-					-0-
11	0	280	-0-	280	749	280	2	N	-0-					-0-
12	0	307	-0-	307	1056	307	2	N	-0-					-0-
01	0	463	-0-	463	1519	463	2	N	-0-					-0-
02	2024 N	505	-0-	-1519	-0-	505	2	N	-0-					-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	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														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	-0-					26

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	359	-0-	359	359	359	2			N	-0-			-0-
11	0	227	-0-	227	586	227	2			N	-0-			-0-
12	0	326	-0-	326	912	326	2			N	-0-			-0-
01	0	302	-0-	302	1214	302	2			N	-0-			-0-
02	1364 N	150	-0-	-1214	-0-	150	2			N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616														
10	0	1308	-0-	1308	1308	1308	2			N	-0-			57
11	0	1111	-0-	1111	2419	1111	2			N	-0-			57
12	0	1280	-0-	1280	3699	1280	2			N	-0-			57
01	0	1108	-0-	1108	4807	1108	2			N	-0-			57
02	2800 N	1458	-0-	-1342	3465	1458	2			N	-0-			57
03	3100 N	848	-0-	-2252	1213	848	2			N	-0-			57
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697														
10	0	2358	-0-	2358	2358	2351	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	0	2334	-0-	2334	4692	2322	2	12	9	N	11	11	8	-0-
12	0	2751	-0-	2751	7443	2733	2	18	9	N	16	16	8	-0-
01	0	2920	-0-	2920	10363	2910	2	10	9	N	9	9	8	-0-
02	2800 N	2575	-0-	-225	10138	2566	2	9	9	N	8	8	8	-0-
03	3100 N	2991	-0-	-109	10029	2966	2	25	9	N	23	23	8	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918														
10	0	2226	-0-	2226	2226	2226	2			N	-0-			-0-
11	0	2074	-0-	2074	4300	2074	2			N	-0-			-0-
12	0	1390	-0-	1390	5690	1390	2			N	-0-			-0-
01	0	1119	-0-	1119	6809	1119	2			N	-0-			-0-
02	8527 X	1718	-0-	-6809	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490														
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-
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093														
10	0	2394	-0-	2394	2394	2394	2			N	-0-			80
11	0	837	-0-	837	3231	837	2			N	-0-			80
12	0	61	-0-	61	3292	61	2			N	-0-			80
01	0	1890	-0-	1890	5182	1890	2			N	-0-			80
02	10260 X	5078	-0-	-5182	-0-	5078	2			N	-0-			80
03	2387 X	1619	-0-	-768	-0-	1619	2			N	-0-			80
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232														
10	0	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-			-0-
11	0	1163	-0-	1163	1262	1163	2			N	-0-			-0-
12	0	281	-0-	281	1543	281	2			N	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	1548	5	2			N	-0-			-0-
02	1658 N	110	-0-	-1548	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1501	-0-	1501	1501	2		N	114
11	0	3245	-0-	3245	4746	2		N	114
12	0	3588	-0-	3588	8334	2		N	114
01	0	3215	-0-	3215	11549	2		N	114
02	14136 X	2587	-0-	-11549	-0-	2		N	114
03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2		N	114
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389									
10	0	668	-0-	668	667	2	1 9	N	-0-
11	0	555	-0-	555	1223	2	1 9	N	-0-
12	0	556	-0-	556	1779	2	1 9	N	-0-
01	0	743	-0-	743	2522	2	1 9	N	-0-
02	2800 N	726	-0-	-2074	448	2	1 9	N	-0-
03	1173 N	725	-0-	-448	-0-	2	2 9	N	-0-
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343									
10	0	207	-0-	207	207	2		N	-0-
11	0	153	-0-	153	360	2		N	-0-
12	0	187	-0-	187	547	2		N	-0-
01	0	157	-0-	157	704	2		N	-0-
02	770 N	66	-0-	-704	-0-	2		N	-0-
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	2		N	-0-
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439									
10	0	251	-0-	251	251	2		N	-0-
11	0	328	-0-	328	579	2		N	-0-
12	0	368	-0-	368	947	2	1 9	N	-0-
01	0	390	-0-	390	1337	2		N	-0-
02	1684 N	347	-0-	-1337	-0-	2		N	-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	2	2 9	N	-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779									
10	0	4945	-0-	4945	4945	2		N	-0-
11	0	1127	-0-	1127	6072	2		N	-0-
12	0	2946	-0-	2946	9018	2		N	-0-
01	0	3875	-0-	3875	12893	2		N	-0-
02	18397 X	5504	-0-	-12893	-0-	2		N	-0-
03	3162 X	3000	-0-	-162	-0-	2		N	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655									
10	0	3272	-0-	3272	3272	2		N	-0-
11	0	3252	-0-	3252	6524	2		N	-0-
12	0	3265	-0-	3265	9789	2		N	-0-
01	0	3286	-0-	3286	13075	2		N	-0-
02	15625 X	2550	-0-	-13075	-0-	2		N	-0-
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361									
10	0	1928	-0-	1928	2539	2		N	-0-
11	0	916	-0-	916	3455	2		N	-0-
12	0	3588	-0-	3588	7043	2		N	-0-
01	0	3382	-0-	3382	10425	2		N	-0-
02	13228 X	2803	-0-	-10425	-0-	2		N	-0-
03	2976 X	799	-0-	-2177	-0-	2		N	-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 #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	309	-0-	309	309	309	2	N	-0-					75
11	0	280	-0-	280	589	280	2	N	-0-					75
12	0	227	-0-	227	816	227	2	N	-0-					75
01	0	302	-0-	302	1118	302	2	N	-0-					75
02	1271 N	153	-0-	-1118	-0-	153	2	N	-0-					75
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	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	0	293	-0-	293	293	293	2	N	-0-					-0-
11	0	236	-0-	236	529	236	2	N	-0-					-0-
12	0	200	-0-	200	729	200	2	N	-0-					-0-
01	0	251	-0-	251	980	251	2	N	-0-					-0-
02	1236 N	256	-0-	-980	-0-	256	2	N	-0-					-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	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	0	1710	-0-	1710	1710	1710	2	N	-0-					45
11	0	1592	-0-	1592	3302	1592	2	N	-0-					45
12	0	1291	-0-	1291	4593	1291	2	N	-0-					45
01	0	597	-0-	597	5190	576	2	N	19	21	9			64
02	2800 N	1534	-0-	-1266	3924	1534	2	N	-0-					64
03	3100 N	1732	-0-	-1368	2556	1732	2	N	-0-					64
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48
11	0	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-					48
12	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					48
01	0	6	-0-	6	8	6	2	N	-0-					48
02	46 N	38	-0-	-8	-0-	38	2	N	-0-					48
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-					48
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059														
10	0	319	-0-	319	319	319	2	N	-0-					-0-
11	0	294	-0-	294	613	294	2	N	-0-					-0-
12	0	303	-0-	303	916	303	2	N	-0-					-0-
01	0	292	-0-	292	1208	292	2	N	-0-					-0-
02	1526 N	318	-0-	-1208	-0-	318	2	N	-0-					-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587														
10	0	227	-0-	227	227	227	2	N	-0-					-0-
11	0	309	-0-	309	536	309	2	N	-0-					-0-
12	0	452	-0-	452	988	452	2	N	-0-					-0-
01	0	205	-0-	205	1193	205	2	N	-0-					-0-
02	1392 N	199	-0-	-1193	-0-	199	2	N	-0-					-0-
03	465 N	201	-0-	-264	-0-	201	2	N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568														
10	0	408	-0-	408	408	408	2	N	-0-					-0-
11	0	383	-0-	383	791	383	2	N	-0-					-0-
12	0	382	-0-	382	1173	382	2	N	-0-					-0-
01	0	388	-0-	388	1561	388	2	N	-0-					-0-
02	2141 N	580	-0-	-1561	-0-	580	2	N	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	39321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
REED GAS UNIT NO. II				WELL #:	2	RRCID ->	198798	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.11164	- 12483	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	1010	-0-	1010	1010	1010	1010	2		N	-0-				14
11	0	945	-0-	945	1955	945	945	2		N	-0-				14
12	0	959	-0-	959	2914	959	959	2		N	-0-				14
01	0	802	-0-	802	3716	802	802	2		N	-0-				14
02	2800 N	902	-0-	-1898	1818	902	902	2		N	-0-				14
03	2461 N	643	-0-	-1818	-0-	643	643	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	0	1726	-0-	1726	1726	1726	1726	2		N	-0-				117
11	0	1505	-0-	1505	3231	1499	1499	2	6	9	N	5			122
12	0	1593	-0-	1593	4824	1593	1593	2		N	-0-				122
01	0	1490	-0-	1490	6314	1490	1490	2		N	-0-				122
02	2800 N	1726	-0-	-1074	5240	1726	1726	2		N	-0-				122
03	3100 N	1678	-0-	-1422	3818	1678	1678	2		N	-0-				122
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	198838	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL	DEPTH	12582	PERF. 8612	- 12474	
10	0	32	-0-	32	32	32	32	2		N	-0-				-0-
11	0	59	-0-	59	91	59	59	2		N	-0-				-0-
12	0	55	-0-	55	146	55	55	2		N	-0-				-0-
01	0	51	-0-	51	197	51	51	2		N	-0-				-0-
02	226 N	29	-0-	-197	-0-	29	29	2		N	-0-				-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	36	36	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HALL, F. L.				WELL #:	16	RRCID ->	199053	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL	DEPTH	13415	PERF. 8474	- 13198	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-
01	0	2	-0-	2	2	2	2	2		N	-0-				-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	199054	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL	DEPTH	13396	PERF.10846	- 13189	
10	0	2856	-0-	2856	3105	2856	2856	2		N	-0-				-0-
11	0	2989	-0-	2989	6094	2989	2989	2		N	-0-				-0-
12	0	2663	-0-	2663	8757	2663	2663	2		N	-0-				-0-
01	0	2094	-0-	2094	10851	2094	2094	2		N	-0-				-0-
02	13270 X	2419	-0-	-10851	-0-	2419	2419	2		N	-0-				-0-
03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2893	2		N	-0-				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	199476	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL	DEPTH	12800	PERF. 8562	- 12319	
10	0	2331	-0-	2331	2331	2331	2331	2		N	-0-				-0-
11	0	251	-0-	251	2582	251	251	2		N	-0-				-0-
12	0	211	-0-	211	2793	211	211	2		N	-0-				-0-
01	0	216	-0-	216	3009	216	216	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	231	-0-	-2569	440	231	231	2		N	-0-				-0-
03	684 N	244	-0-	-440	-0-	244	244	2		N	-0-				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	199623	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL	DEPTH	14254	PERF. 8758	- 14101	
10	0	2431	-0-	2431	2431	2420	2420	2	11	9	N	10	10	8	-0-
11	0	2452	-0-	2452	4883	2433	2433	2	19	9	N	17	17	8	-0-
12	0	2470	-0-	2470	7353	2446	2446	2	24	9	N	22	22	8	-0-
01	0	2516	-0-	2516	9869	2503	2503	2	13	9	N	12	12	8	-0-
02	2800 N	2283	-0-	-517	9352	2274	2274	2	9	9	N	8	8	8	-0-
03	3100 N	2553	-0-	-547	8805	2525	2525	2	28	9	N	25	25	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
10	0	5673	-0-	5673	5673	5673	2	N	-0-				92
11	0	5755	-0-	5755	11428	5755	2	N	-0-				92
12	0	3679	-0-	3679	15107	3679	2	N	-0-				92
01	0	1428	-0-	1428	16535	1428	2	N	-0-				92
02	17969 X	1434	-0-	-16535	-0-	1434	2	N	-0-				92
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2	N	-0-				92
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576													
10	0	1663	-0-	1663	1663	1663	2	N	-0-				-0-
11	0	1209	-0-	1209	2872	1209	2	N	-0-				-0-
12	0	1313	-0-	1313	4185	1313	2	N	-0-				-0-
01	0	916	-0-	916	5101	916	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1705	-0-	-1095	4006	1705	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1277	-0-	-1823	2183	1277	2	N	-0-				-0-
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552													
10	0	2008	-0-	2008	2008	2008	2	N	-0-				110
11	0	1875	-0-	1875	3883	1875	2	N	-0-				110
12	0	1883	-0-	1883	5766	1883	2	N	-0-				110
01	0	2206	-0-	2206	7972	2206	2	N	-0-				110
02	9590 X	1618	-0-	-7972	-0-	1618	2	N	-0-				110
03	1953 X	1892	-0-	-61	-0-	1892	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													
10	0	3459	-0-	3459	3459	3455	2	4 9 N	4	4 8			-0-
11	0	3664	-0-	3664	7123	3656	2	8 9 N	7	7 8			-0-
12	0	3520	-0-	3520	10643	3511	2	9 9 N	8	8 8			-0-
01	0	3415	-0-	3415	14058	3411	2	4 9 N	4	4 8			-0-
02	18261 X	4203	-0-	-14058	-0-	4201	2	2 9 N	2	2 8			-0-
03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4615	2	7 9 N	6	6 8			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460													
10	0	1808	-0-	1808	1808	1800	2	8 9 N	7	7 8			-0-
11	0	490	-0-	490	2298	488	2	2 9 N	2	2 8			-0-
12	0	524	-0-	524	2822	522	2	2 9 N	2	2 8			-0-
01	0	1861	-0-	1861	4683	1854	2	7 9 N	6	6 8			-0-
02	2800 N	2675	-0-	-125	4558	2668	2	7 9 N	6	6 8			-0-
03	3100 N	2250	-0-	-850	3708	2238	2	12 9 N	11	11 8			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829													
10	0	1000	-0-	1000	1000	999	2	1 9 N	1	1 8			-0-
11	0	1107	-0-	1107	2107	1103	2	4 9 N	4	4 8			-0-
12	0	1162	-0-	1162	3269	1159	2	3 9 N	3	3 8			-0-
01	0	142	-0-	142	3411	142	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	611	N		N	-0-				-0-
03	1147 N	412	-0-	-735	-0-	411	2	1 9 N	1	1 8			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586													
10	0	1281	-0-	1281	1281	1281	2	N	-0-				-0-
11	0	451	-0-	451	1732	451	2	N	-0-				-0-
12	0	823	-0-	823	2555	823	2	N	-0-				-0-
01	0	1463	-0-	1463	4018	1463	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	2162	-0-	-638	3380	2162	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	2483	-0-	-617	2763	2483	2	N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	200619	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL	DEPTH	14280	PERF.	8721	-	14103			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	504	-0-	504	504		504	2				N	-0-					-0-	
11	0	470	-0-	470	974		470	2				N	-0-					-0-	
12	0	422	-0-	422	1396		422	2				N	-0-					-0-	
01	0	450	-0-	450	1846		450	2				N	-0-					-0-	
02	2277 N	431	-0-	-1846	-0-		431	2				N	-0-					-0-	
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2				N	-0-					-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	11	RRCID ->	200639	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL	DEPTH	13110	PERF.	8906	-	12614			
10	0	3112	-0-	3112	3112		3109	2	3	9	N	3		3	8			-0-	
11	0	2304	-0-	2304	5416		2300	2	4	9	N	4		4	8			-0-	
12	0	976	-0-	976	6392		974	2	2	9	N	2		2	8			-0-	
01	0	816	-0-	816	7208		815	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
02	7711 X	503	-0-	-7208	-0-		502	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
03	3100 X	391	-0-	-2709	-0-		390	2	1	9	N	1		1	8			-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	200861	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL	DEPTH	13160	PERF.	11518	-	12941			
10	0	4565	-0-	4565	4565		4565	2			N	-0-						-0-	
11	0	4528	-0-	4528	9093		4528	2			N	-0-						-0-	
12	0	4108	-0-	4108	13201		4108	2			N	-0-						-0-	
01	0	4263	-0-	4263	17464		4263	2			N	-0-						-0-	
02	21534 X	4070	-0-	-17464	-0-		4070	2			N	-0-						-0-	
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-		4528	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			
10	0	2431	-0-	2431	3448		2430	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
11	0	2851	-0-	2851	6299		2850	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
12	0	3256	-0-	3256	9555		3255	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
01	0	3284	-0-	3284	12839		3283	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
02	15767 X	2928	-0-	-12839	-0-		2928	2			N	-0-						-0-	
03	1364 X	735	-0-	-629	-0-		735	2			N	-0-						-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	200973	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL	DEPTH	13368	PERF.	8695	-	13254			
10	0	3569	-0-	3569	3569		3569	2			N	-0-						-0-	
11	0	3395	-0-	3395	6964		3395	2			N	-0-						-0-	
12	0	2941	-0-	2941	9905		2941	2			N	-0-						-0-	
01	0	3238	-0-	3238	13143		3238	2			N	-0-						-0-	
02	15975 X	2832	-0-	-13143	-0-		2832	2			N	-0-						-0-	
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-		3654	2			N	-0-						-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	201236	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	8808	-	12624			
10	0	3410	-0-	3410	3410		3397	2	13	9	N	12		12	8			-0-	
11	0	3085	-0-	3085	6495		3072	2	13	9	N	12		12	8			-0-	
12	0	3530	-0-	3530	10025		3510	2	20	9	N	18		18	8			-0-	
01	0	3388	-0-	3388	13413		3376	2	12	9	N	11		11	8			-0-	
02	16576 X	3163	-0-	-13413	-0-		3155	2	8	9	N	7		7	8			-0-	
03	3441 X	3341	-0-	-100	-0-		3323	2	18	9	N	16		16	8			-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	201564	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL	DEPTH	14272	PERF.	11136	-	14150			
10	0	2339	-0-	2339	2339		2336	2	3	9	N	3		3	8			-0-	
11	0	2669	-0-	2669	5008		2662	2	7	9	N	6		6	8			-0-	
12	0	1997	-0-	1997	7005		1990	2	7	9	N	6		6	8			-0-	
01	0	2668	-0-	2668	9673		2664	2	4	9	N	4		4	8			-0-	
02	2800 N	2259	-0-	-541	9132		2257	2	2	9	N	2		2	8			-0-	
03	3100 N	1925	-0-	-1175	7957		1923	2	2	9	N	2		2	8			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2134	-0-	2134	2134	2134	2			N	-0-				-0-
11	0	2254	-0-	2254	4388	2254	2			N	-0-				-0-
12	0	2296	-0-	2296	6684	2296	2			N	-0-				-0-
01	0	2531	-0-	2531	9215	2531	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1702	-0-	-1098	8117	1702	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	3166	-0-	66	8183	3166	2			N	-0-				-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864															
10	0	2067	-0-	2067	2067	2067	2			N	-0-				34
11	0	2055	-0-	2055	4122	2055	2			N	-0-				34
12	0	1808	-0-	1808	5930	1808	2			N	-0-				34
01	0	1596	-0-	1596	7526	1596	2			N	-0-				34
02	8240 X	714	-0-	-7526	-0-	714	2			N	-0-				34
03	2139 X	1676	-0-	-463	-0-	1676	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															
10	0	885	-0-	885	885	883	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	0	1846	-0-	1846	2731	1840	2	6	9	N	5	5	8		-0-
12	0	1798	-0-	1798	4529	1791	2	7	9	N	6	6	8		-0-
01	0	1474	-0-	1474	6003	1471	2	3	9	N	3	3	8		-0-
02	2800 N	237	-0-	-2563	3440	236	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	3100 N	325	-0-	-2775	665	325	2			N	-0-				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030															
10	0	2329	-0-	2329	2329	2329	2			N	-0-				-0-
11	0	2256	-0-	2256	4585	2256	2			N	-0-				-0-
12	0	2280	-0-	2280	6865	2280	2			N	-0-				-0-
01	0	2249	-0-	2249	9114	2249	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1992	-0-	-808	8306	1992	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	2160	-0-	-940	7366	2160	2			N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566															
10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-	87	1		-0-
11	0	842	-0-	842	842	842	2			N	-0-				-0-
12	0	811	-0-	811	1653	811	2			N	-0-				-0-
01	0	728	-0-	728	2381	728	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	513	-0-	-2287	94	513	2			N	-0-				-0-
03	806 N	522	-0-	-284	-0-	522	2			N	-0-				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390															
10	0	677	-0-	677	677	677	2			N	-0-				-0-
11	0	807	-0-	807	1484	807	2			N	-0-				-0-
12	0	634	-0-	634	2118	634	2			N	-0-				-0-
01	0	719	-0-	719	2837	719	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	673	-0-	-2127	710	673	2			N	-0-				-0-
03	1595 N	885	-0-	-710	-0-	885	2			N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657															
10	0	2162	-0-	2162	2162	2145	2	17	9	N	15				64
11	0	1917	-0-	1917	4079	1917	2			N	-0-				64
12	0	1860	-0-	1860	5939	1860	2			N	-0-				64
01	0	1564	-0-	1564	7503	1564	2			N	-0-				64
02	2800 N	2342	-0-	-458	7045	2342	2			N	-0-				64
03	3100 N	2110	-0-	-990	6055	2033	2	77	9	N	70				134

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2421	-0-	2421	2421	2418	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
11	0	1074	-0-	1074	3495	1072	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
12	0	1035	-0-	1035	4530	1032	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
01	0	761	-0-	761	5291	760	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	6039 X	748	-0-	-5291	-0-	747	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	2418 X	823	-0-	-1595	-0-	823	2			N	-0-			-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10967 - 13197															
10	0	3401	-0-	3401	3401	3401	2			N	-0-			-0-	
11	0	2016	-0-	2016	5417	2016	2			N	-0-			-0-	
12	0	2725	-0-	2725	8142	2725	2			N	-0-			-0-	
01	0	2932	-0-	2932	11074	2932	2			N	-0-			-0-	
02	13779 X	2705	-0-	-11074	-0-	2705	2			N	-0-			-0-	
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-			-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978															
10	0	5015	-0-	5015	5015	5015	2			N	-0-			-0-	
11	0	4670	-0-	4670	9685	4670	2			N	-0-			-0-	
12	0	4406	-0-	4406	14091	4406	2			N	-0-			-0-	
01	0	4083	-0-	4083	18174	4083	2			N	-0-			-0-	
02	21908 X	3734	-0-	-18174	-0-	3734	2			N	-0-			-0-	
03	4247 X	3997	-0-	-250	-0-	3997	2			N	-0-			-0-	

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624															
10	0	4368	-0-	4368	4368	4368	2			N	-0-			-0-	
11	0	2934	-0-	2934	7302	2934	2			N	-0-			-0-	
12	0	1988	-0-	1988	9290	1988	2			N	-0-			-0-	
01	0	3912	-0-	3912	13202	3912	2			N	-0-			-0-	
02	14483 X	1281	-0-	-13202	-0-	1281	2			N	-0-			-0-	
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	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															
10	0	3059	-0-	3059	3059	3059	2			N	-0-			56	
11	0	2973	-0-	2973	6032	2973	2			N	-0-			56	
12	0	2442	-0-	2442	8474	2442	2			N	-0-			56	
01	0	2576	-0-	2576	11050	2576	2			N	-0-			56	
02	13883 X	2833	-0-	-11050	-0-	2833	2			N	-0-			56	
03	3069 X	2511	-0-	-558	-0-	2511	2			N	-0-			56	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370															
10	0	2528	-0-	2528	3342	2528	2			N	-0-			50	
11	0	925	-0-	925	4267	925	2			N	-0-			50	
12	0	956	-0-	956	5223	956	2			N	-0-			50	
01	0	946	-0-	946	6169	946	2			N	-0-			50	
02	7105 X	936	-0-	-6169	-0-	936	2			N	-0-			50	
03	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	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	0	3793	-0-	3793	3793	3793	2			N	-0-			-0-	
11	0	3522	-0-	3522	7315	3522	2			N	-0-			-0-	
12	0	3663	-0-	3663	10978	3663	2			N	-0-			-0-	
01	0	3757	-0-	3757	14735	3757	2			N	-0-			-0-	
02	17949 X	3214	-0-	-14735	-0-	3214	2			N	-0-			-0-	
03	3782 X	3600	-0-	-182	-0-	3600	2			N	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
10	0	1766 -0-	1766	1766	1766	2	N	-0-	-0-
11	0	1885 -0-	1885	3651	1885	2	N	-0-	-0-
12	0	2053 -0-	2053	5704	2053	2	N	-0-	-0-
01	0	2124 -0-	2124	7828	2124	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1887 -0-	-913	6915	1887	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1961 -0-	-1139	5776	1961	2	N	-0-	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244									
10	0	7677 -0-	7677	7677	7677	2	N	-0-	-0-
11	0	7549 -0-	7549	15226	7549	2	N	-0-	-0-
12	0	7575 -0-	7575	22801	7575	2	N	-0-	-0-
01	0	7426 -0-	7426	30227	7426	2	N	-0-	-0-
02	35863 X	5636 -0-	-30227	-0-	5636	2	N	-0-	-0-
03	7812 X	6359 -0-	-1453	-0-	6359	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	0	528 -0-	528	528	528	2	N	-0-	18
11	0	497 -0-	497	1025	497	2	N	-0-	18
12	0	529 -0-	529	1554	529	2	N	-0-	18
01	0	523 -0-	523	2077	523	2	N	-0-	18
02	2560 N	483 -0-	-2077	-0-	483	2	N	-0-	18
03	527 N	521 -0-	-6	-0-	521	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	0	1991 -0-	1991	1991	1991	2	N	-0-	-0-
11	0	2025 -0-	2025	4016	2025	2	N	-0-	-0-
12	0	1633 -0-	1633	5649	1633	2	N	-0-	-0-
01	0	1960 -0-	1960	7609	1960	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1719 -0-	-1081	6528	1719	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1953 -0-	-1147	5381	1953	2	N	-0-	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034									
10	0	261 -0-	261	261	261	2	N	-0-	81
11	0	287 -0-	287	548	287	2	N	-0-	81
12	0	57 -0-	57	605	57	2	N	-0-	81
01	0	348 -0-	348	953	348	2	N	-0-	81
02	1268 N	315 -0-	-953	-0-	315	2	N	-0-	81
03	111 N	111 -0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	81
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 11014 - 12402									
10	0	3320 -0-	3320	3320	3320	2	N	-0-	-0-
11	0	2972 -0-	2972	6292	2972	2	N	-0-	-0-
12	0	1591 -0-	1591	7883	1591	2	N	-0-	-0-
01	0	3261 -0-	3261	11144	3261	2	N	-0-	-0-
02	12685 X	1541 -0-	-11144	-0-	1541	2	N	-0-	-0-
03	3317 X	1669 -0-	-1648	-0-	1669	2	N	-0-	-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11196 - 13648									
10	0	839 -0-	839	839	839	2	N	-0-	-0-
11	0	794 -0-	794	1633	794	2	N	-0-	-0-
12	0	644 -0-	644	2277	644	2	N	-0-	-0-
01	0	797 -0-	797	3074	797	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	687 -0-	-2113	961	687	2	N	-0-	-0-
03	1433 N	472 -0-	-961	-0-	472	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 #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	1408	-0-	1408	1408	1405	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11	0	1039	-0-	1039	2447	1037	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	0	814	-0-	814	3261	812	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	0	891	-0-	891	4152	890	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	2800 N	706	-0-	-2094	2058	705	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	2988 N	930	-0-	-2058	-0-	928	2	2	9	N	2	2	8		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11037 - 13379															
10	0	474	-0-	474	474	474	2			N	-0-				-0-
11	0	345	-0-	345	819	345	2			N	-0-				-0-
12	0	448	-0-	448	1267	448	2			N	-0-				-0-
01	0	374	-0-	374	1641	374	2			N	-0-				-0-
02	1973 N	332	-0-	-1641	-0-	332	2			N	-0-				-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	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															
10	0	2102	-0-	2102	2102	2100	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	0	1555	-0-	1555	3657	1552	2	3	9	N	3	3	8		-0-
12	0	1907	-0-	1907	5564	1903	2	4	9	N	4	4	8		-0-
01	0	2351	-0-	2351	7915	2348	2	3	9	N	3	3	8		-0-
02	2800 N	1936	-0-	-864	7051	1935	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	3100 N	2542	-0-	-558	6493	2538	2	4	9	N	4	4	8		-0-
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF. 10959 - 12245															
10	0	2068	-0-	2068	2068	2068	2			N	-0-				23
11	0	1886	-0-	1886	3954	1886	2			N	-0-				23
12	0	2314	-0-	2314	6268	2314	2			N	-0-				23
01	0	3997	-0-	3997	10265	3997	2			N	-0-				23
02	14159 X	3894	-0-	-10265	-0-	3894	2			N	-0-				23
03	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-				23
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11868 - 13838															
10	0	3859	-0-	3859	3859	3859	2			N	-0-				-0-
11	0	3919	-0-	3919	7778	3919	2			N	-0-				-0-
12	0	3205	-0-	3205	10983	3205	2			N	-0-				-0-
01	0	3218	-0-	3218	14201	3218	2			N	-0-				-0-
02	19290 X	5089	-0-	-14201	-0-	5089	2			N	-0-				-0-
03	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-				-0-
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690															
10	0	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-				-0-
11	0	100	-0-	100	155	100	2			N	-0-				-0-
12	0	95	-0-	95	250	95	2			N	-0-				-0-
01	0	49	-0-	49	299	49	2			N	-0-				-0-
02	365 N	66	-0-	-299	-0-	66	2			N	-0-				-0-
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-				-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 11202 - 12536															
10	0	1319	-0-	1319	1319	1319	2			N	-0-				-0-
11	0	2678	-0-	2678	3997	2678	2			N	-0-				-0-
12	0	2482	-0-	2482	6479	2482	2			N	-0-				-0-
01	0	2547	-0-	2547	9026	2547	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	2442	-0-	-358	8668	2442	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	2351	-0-	-749	7919	2351	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2139	-0-	2139	2139	2139	2			N	-0-			-0-
11	0	2735	-0-	2735	4874	2735	2			N	-0-			-0-
12	0	1989	-0-	1989	6863	1989	2			N	-0-			-0-
01	0	3241	-0-	3241	10104	3241	2			N	-0-			-0-
02	14569 X	4465	-0-	-10104	-0-	4465	2			N	-0-			-0-
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362														
10	0	580	-0-	580	580	580	2			N	-0-			142
11	0	844	-0-	844	1424	844	2			N	-0-			142
12	0	1148	-0-	1148	2572	1148	2			N	-0-			142
01	0	557	-0-	557	3129	557	2			N	-0-			142
02	3129 X	-0-	-0-	-3129	-0-	-0-	2			N	-0-			142
03	1147 X	177	-0-	-970	-0-	177	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	0	5304	-0-	5304	5304	5304	2			N	-0-			-0-
11	0	4917	-0-	4917	10221	4917	2			N	-0-			-0-
12	0	5105	-0-	5105	15326	5105	2			N	-0-			-0-
01	0	5019	-0-	5019	20345	5019	2			N	-0-			-0-
02	24882 X	4537	-0-	-20345	-0-	4537	2			N	-0-			-0-
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	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	0	4373	-0-	4373	4373	4373	2			N	-0-			-0-
11	0	4506	-0-	4506	8879	4506	2			N	-0-			-0-
12	0	4282	-0-	4282	13161	4282	2			N	-0-			-0-
01	0	4300	-0-	4300	17461	4300	2			N	-0-			-0-
02	21247 X	3786	-0-	-17461	-0-	3786	2			N	-0-			-0-
03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	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	0	929	-0-	929	929	929	2			N	-0-			-0-
11	0	1136	-0-	1136	2065	1136	2			N	-0-			-0-
12	0	899	-0-	899	2964	899	2			N	-0-			-0-
01	0	677	-0-	677	3641	677	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	841	-0-	2			N	-0-			-0-
03	841 N	-0-	-0-	-841	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-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	0	1467	-0-	1467	1467	1465	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	0	2364	-0-	2364	3831	2360	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	0	2412	-0-	2412	6243	2406	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	0	2784	-0-	2784	9027	2781	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	2800 N	2518	-0-	-282	8745	2516	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	3100 N	2766	-0-	-334	8411	2760	2	6	9	N	5	5	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	2277	-0-	2277	2277	2277	2	N	-0-
11	0	2071	-0-	2071	4348	2071	2	N	-0-
12	0	2102	-0-	2102	6450	2102	2	N	-0-
01	0	2061	-0-	2061	8511	2061	2	N	-0-
02	2800 N	1731	-0-	-1069	7442	1731	2	N	-0-
03	3100 N	2008	-0-	-1092	6350	2008	2	N	-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680									
10	0	1207	-0-	1207	1207	1207	2	N	-0-
11	0	1171	-0-	1171	2378	1171	2	N	-0-
12	0	1202	-0-	1202	3580	1202	2	N	-0-
01	0	709	-0-	709	4289	709	2	N	-0-
02	2800 N	339	-0-	-2461	1828	339	2	N	-0-
03	1949 N	121	-0-	-1828	-0-	121	2	N	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908									
10	0	710	-0-	710	710	710	2	N	-0-
11	0	972	-0-	972	1682	972	2	N	-0-
12	0	324	-0-	324	2006	324	2	N	-0-
01	0	1679	-0-	1679	3685	1679	2	N	-0-
02	2800 N	1358	-0-	-1442	2243	1358	2	N	-0-
03	3100 N	2056	-0-	-1044	1199	2056	2	N	-0-
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313									
10	0	651	-0-	651	651	651	2	N	-0-
11	0	1897	-0-	1897	2548	1897	2	N	-0-
12	0	1582	-0-	1582	4130	1582	2	N	-0-
01	0	1689	-0-	1689	5819	1689	2	N	-0-
02	2800 N	953	-0-	-1847	3972	953	2	N	-0-
03	3100 N	1661	-0-	-1439	2533	1661	2	N	-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690									
10	0	1459	-0-	1459	1459	1459	2	N	-0-
11	0	1479	-0-	1479	2938	1479	2	N	-0-
12	0	1359	-0-	1359	4297	1359	2	N	-0-
01	0	1343	-0-	1343	5640	1343	2	N	-0-
02	2800 N	1250	-0-	-1550	4090	1250	2	N	-0-
03	3100 N	1159	-0-	-1941	2149	1159	2	N	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 11355 - 12702									
10	0	2967	-0-	2967	2967	2965	2	2 9 N	-0-
11	0	1880	-0-	1880	4847	1877	2	3 9 N	-0-
12	0	2825	-0-	2825	7672	2819	2	6 9 N	-0-
01	0	2707	-0-	2707	10379	2704	2	3 9 N	-0-
02	13914 X	3535	-0-	-10379	-0-	3533	2	2 9 N	-0-
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3633	2	4 9 N	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11406 - 13866									
10	0	2066	-0-	2066	2066	2066	2	N	-0-
11	0	1845	-0-	1845	3911	1845	2	N	-0-
12	0	1946	-0-	1946	5857	1946	2	N	-0-
01	0	1936	-0-	1936	7793	1936	2	N	-0-
02	2800 N	1623	-0-	-1177	6616	1623	2	N	-0-
03	3100 N	1839	-0-	-1261	5355	1839	2	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	935	-0-	935	935	935	2			N	-0-		-0-
11	0	578	-0-	578	1513	578	2			N	-0-		-0-
12	0	269	-0-	269	1782	269	2			N	-0-		-0-
01	0	164	-0-	164	1946	164	2			N	-0-		-0-
02	2157 N	211	-0-	-1946	-0-	211	2			N	-0-		-0-
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	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													
10	0	420	-0-	420	420	420	2			N	-0-		-0-
11	0	670	-0-	670	1090	670	2			N	-0-		-0-
12	0	393	-0-	393	1483	393	2			N	-0-		-0-
01	0	364	-0-	364	1847	364	2			N	-0-		-0-
02	2105 N	258	-0-	-1847	-0-	258	2			N	-0-		-0-
03	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-		-0-
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429													
10	0	294	-0-	294	294	294	2			N	-0-		-0-
11	0	283	-0-	283	577	282	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	0	336	-0-	336	913	335	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	0	527	-0-	527	1440	526	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	2067 N	627	-0-	-1440	-0-	627	2			N	-0-		-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	N	4	4 8	-0-
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF. 12191 - 12590													
10	0	3373	-0-	3373	3373	3373	2			N	-0-		-0-
11	0	3030	-0-	3030	6403	3030	2			N	-0-		-0-
12	0	2595	-0-	2595	8998	2595	2			N	-0-		-0-
01	0	1168	-0-	1168	10166	1168	2			N	-0-		-0-
02	10927 X	761	-0-	-10166	-0-	761	2			N	-0-		-0-
03	3379 X	744	-0-	-2635	-0-	744	2			N	-0-		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 11360 - 13780													
10	0	4451	-0-	4451	4451	4451	2			N	-0-		-0-
11	0	3927	-0-	3927	8378	3927	2			N	-0-		-0-
12	0	3076	-0-	3076	11454	3076	2			N	-0-		-0-
01	0	3702	-0-	3702	15156	3702	2			N	-0-		-0-
02	19090 X	3934	-0-	-15156	-0-	3934	2			N	-0-		-0-
03	4464 X	3694	-0-	-770	-0-	3694	2			N	-0-		-0-
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10746 - 13392													
10	0	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-		-0-
02	108 N	97	-0-	-11	-0-	97	2			N	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	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	0	456	-0-	456	456	455	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	0	623	-0-	623	1079	623	2			N	-0-		-0-
12	0	256	-0-	256	1335	256	2			N	-0-		-0-
01	0	616	-0-	616	1951	615	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	2800 N	2516	-0-	-284	1667	2513	2	3	9	N	3	3 8	-0-
03	3100 N	3948	-0-	848	2515	3934	2	14	9	N	13	13 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	211792	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL	DEPTH	12810	PERF. 8878 - 12699		
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	444	-0-	444	444	444	2			N	-0-			-0-
11	0	432	-0-	432	876	432	2			N	-0-			-0-
12	0	222	-0-	222	1098	222	2			N	-0-			-0-
01	0	282	-0-	282	1380	281	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2460 N	1080	-0-	-1380	-0-	1079	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	212355	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL	DEPTH	13780	PERF. 11260 - 13594		
10	0	1506	-0-	1506	1506	1506	2			N	-0-			-0-
11	0	1448	-0-	1448	2954	1448	2			N	-0-			-0-
12	0	1493	-0-	1493	4447	1493	2			N	-0-			-0-
01	0	1458	-0-	1458	5905	1458	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1291	-0-	-1509	4396	1291	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1475	-0-	-1625	2771	1475	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L.		WELL #:		18	RRCID ->	212678	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL	DEPTH	12970	PERF. 8679 - 12463		
10	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	212721	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	14020	PERF. 11459 - 13867		
10	0	5857	-0-	5857	5857	5857	2			N	-0-			3
11	0	4199	-0-	4199	10056	4199	2			N	-0-			3
12	0	6376	-0-	6376	16432	6376	2			N	-0-			3
01	0	6224	-0-	6224	22656	6224	2			N	-0-			3
02	28153 X	5497	-0-	-22656	-0-	5497	2			N	-0-			3
03	6386 X	5986	-0-	-400	-0-	5986	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	0	1153	-0-	1153	1153	1153	2			N	-0-			-0-
11	0	1182	-0-	1182	2335	1182	2			N	-0-			-0-
12	0	1194	-0-	1194	3529	1194	2			N	-0-			-0-
01	0	1352	-0-	1352	4881	1352	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1279	-0-	-1521	3360	1279	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1404	-0-	-1696	1664	1403	2	1	9	N	1	1	8	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	212911	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL	DEPTH	13255	PERF. 10809 - 13076		
10	0	2900	-0-	2900	2900	2900	2			N	-0-			-0-
11	0	3763	-0-	3763	6663	3763	2			N	-0-			-0-
12	0	2905	-0-	2905	9568	2905	2			N	-0-			-0-
01	0	3110	-0-	3110	12678	3110	2			N	-0-			-0-
02	14714 X	2036	-0-	-12678	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
03	3162 X	2017	-0-	-1145	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
GIBSON		WELL #:		7	RRCID ->	213235	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL	DEPTH	13655	PERF. 9197 - 12401		
10	0	257	-0-	257	257	257	2			N	-0-			23
11	0	1585	-0-	1585	1842	1585	2			N	-0-			23
12	0	255	-0-	255	2097	255	2			N	-0-			23
01	0	618	-0-	618	2715	618	2			N	-0-			23
02	2800 N	957	-0-	-1843	872	957	2			N	-0-			23
03	2069 N	1197	-0-	-872	-0-	1197	2			N	-0-			23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	765	-0-	765	765	765	2			N	-0-			-0-
11	0	704	-0-	704	1469	704	2			N	-0-			-0-
12	0	728	-0-	728	2197	728	2			N	-0-			-0-
01	0	688	-0-	688	2885	688	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	571	-0-	-2229	656	571	2			N	-0-			-0-
03	1335 N	679	-0-	-656	-0-	679	2			N	-0-			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 10992 - 13344														
10	0	603	-0-	603	603	603	2			N	-0-			-0-
11	0	453	-0-	453	1056	453	2			N	-0-			-0-
12	0	614	-0-	614	1670	614	2			N	-0-			-0-
01	0	437	-0-	437	2107	437	2			N	-0-			-0-
02	2613 N	506	-0-	-2107	-0-	506	2			N	-0-			-0-
03	620 N	380	-0-	-240	-0-	380	2			N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378														
10	0	3731	-0-	3731	3731	3731	2			N	-0-			120
11	0	3773	-0-	3773	7504	3773	2			N	-0-			120
12	0	2570	-0-	2570	10074	2570	2			N	-0-			120
01	0	427	-0-	427	10501	427	2			N	-0-			120
02	10763 X	262	-0-	-10501	-0-	262	2			N	-0-			120
03	3906 X	232	-0-	-3674	-0-	232	2			N	-0-			120
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF. 11340 - 13686														
10	0	1877	-0-	1877	1877	1877	2			N	-0-			58
11	0	1897	-0-	1897	3774	1897	2			N	-0-			58
12	0	1767	-0-	1767	5541	1767	2			N	-0-			58
01	0	2065	-0-	2065	7606	2065	2			N	-0-			58
02	2800 N	1806	-0-	-994	6612	1806	2			N	-0-			58
03	3100 N	1979	-0-	-1121	5491	1979	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	0	2670	-0-	2670	2670	2670	2			N	-0-			-0-
11	0	2425	-0-	2425	5095	2425	2			N	-0-			-0-
12	0	1907	-0-	1907	7002	1907	2			N	-0-			-0-
01	0	2386	-0-	2386	9388	2386	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2442	-0-	-358	9030	2442	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2724	-0-	-376	8654	2724	2			N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 11323 - 13790														
10	0	225	-0-	225	225	225	2			N	-0-			-0-
11	0	228	-0-	228	453	228	2			N	-0-			-0-
12	0	186	-0-	186	639	186	2			N	-0-			-0-
01	0	161	-0-	161	800	161	2			N	-0-			-0-
02	981 N	181	-0-	-800	-0-	181	2			N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	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														
10	0	4555	-0-	4555	4555	4555	2			N	-0-			-0-
11	0	3229	-0-	3229	7784	3229	2			N	-0-			-0-
12	0	3473	-0-	3473	11257	3473	2			N	-0-			-0-
01	0	3775	-0-	3775	15032	3775	2			N	-0-			-0-
02	17648 X	2616	-0-	-15032	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	3650	-0-	3650	3650	3650	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	4353	-0-	4353	8003	4353	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	3675	-0-	3675	11678	3675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	4125	-0-	4125	15803	4125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	19103 X	3300	-0-	-15803	-0-	3300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314														
10	0	3754	-0-	3754	3754	3754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	3263	-0-	3263	7017	3263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	3115	-0-	3115	10132	3115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	3090	-0-	3090	13222	3090	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15758 X	2536	-0-	-13222	-0-	2536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3751 X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424														
10	0	2010	-0-	2010	2010	2010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1703	-0-	1703	3713	1703	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1555	-0-	1555	5268	1555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	2446	-0-	2446	7714	2446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1740	-0-	-1060	6654	1740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2338	-0-	-762	5892	2338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658														
10	0	5281	-0-	5281	5281	5281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	3732	-0-	3732	9013	3732	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	2417	-0-	2417	11430	2417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	2294	-0-	2294	13724	2294	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	16438 X	2714	-0-	-13724	-0-	2714	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709														
10	0	6003	-0-	6003	6003	6003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1432	-0-	1432	7435	1432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1680	-0-	1680	9115	1680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1819	-0-	1819	10934	1819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12633 X	1699	-0-	-10934	-0-	1699	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4743 X	1191	-0-	-3552	-0-	1191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632														
10	0	650	-0-	650	650	650	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	590	-0-	590	1240	590	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	569	-0-	569	1809	569	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	356	-0-	356	2165	356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	891	-0-	-1909	256	891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	941 N	685	-0-	-256	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751														
10	0	1080	-0-	1080	1080	1080	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	992	-0-	992	2072	992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	856	-0-	856	2928	856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1026	-0-	1026	3954	1026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	686	-0-	-2114	1840	686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2602 N	762	-0-	-1840	-0-	762	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
10	0	217	-0-	217	217	217	2	N	-0-				-0-
11	0	472	-0-	472	689	472	2	N	-0-				-0-
12	0	265	-0-	265	954	265	2	N	-0-				-0-
01	0	158	-0-	158	1112	158	2	N	-0-				-0-
02	1345 N	233	-0-	-1112	-0-	233	2	N	-0-				-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-				-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334													
10	0	797	-0-	797	797	797	2	N	-0-				-0-
11	0	829	-0-	829	1626	829	2	N	-0-				-0-
12	0	805	-0-	805	2431	805	2	N	-0-				-0-
01	0	860	-0-	860	3291	860	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	807	-0-	-1993	1298	807	2	N	-0-				-0-
03	2131 N	833	-0-	-1298	-0-	833	2	N	-0-				-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11610 - 14009													
10	0	5161	-0-	5161	5161	5159	2	2 9 N	2	2 8			-0-
11	0	4418	-0-	4418	9579	4415	2	3 9 N	3	3 8			-0-
12	0	4226	-0-	4226	13805	4223	2	3 9 N	3	3 8			-0-
01	0	2865	-0-	2865	16670	2863	2	2 9 N	2	2 8			-0-
02	19146 X	2476	-0-	-16670	-0-	2475	2	1 9 N	1	1 8			-0-
03	4495 X	2590	-0-	-1905	-0-	2588	2	2 9 N	2	2 8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 11717 - 14158													
10	0	1907	-0-	1907	1907	1907	2	N	-0-				-0-
11	0	2061	-0-	2061	3968	2061	2	N	-0-				-0-
12	0	2106	-0-	2106	6074	2106	2	N	-0-				-0-
01	0	2093	-0-	2093	8167	2093	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1851	-0-	-949	7218	1851	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	2045	-0-	-1055	6163	2045	2	N	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF. 11127 - 13531													
10	0	904	-0-	904	904	904	2	N	-0-				-0-
11	0	635	-0-	635	1539	635	2	N	-0-				-0-
12	0	575	-0-	575	2114	575	2	N	-0-				-0-
01	0	441	-0-	441	2555	441	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	637	-0-	-2163	392	637	2	N	-0-				-0-
03	1151 N	759	-0-	-392	-0-	759	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	0	1488	-0-	1488	1488	1488	2	N	-0-				85
11	0	6475	-0-	6475	7963	6475	2	N	-0-				85
12	0	5917	-0-	5917	13880	5917	2	N	-0-				85
01	0	6883	-0-	6883	20763	6883	2	N	-0-				85
02	27616 X	6853	-0-	-20763	-0-	6853	2	N	-0-				85
03	5673 X	4987	-0-	-686	-0-	4987	2	N	-0-				85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666													
10	0	3642	-0-	3642	3642	3642	2	N	-0-				-0-
11	0	3276	-0-	3276	6918	3276	2	N	-0-				-0-
12	0	2180	-0-	2180	9098	2180	2	N	-0-				-0-
01	0	3007	-0-	3007	12105	3007	2	N	-0-				-0-
02	12706 X	601	-0-	-12105	-0-	601	2	N	-0-				-0-
03	3627 X	2163	-0-	-1464	-0-	2163	2	N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	886	-0-	886	886	886	2	N	-0-					-0-
11	0	1032	-0-	1032	1918	1032	2	N	-0-					-0-
12	0	822	-0-	822	2740	822	2	N	-0-					-0-
01	0	2686	-0-	2686	5426	2686	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2702	-0-	-98	5328	2702	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1515	-0-	-1585	3743	1515	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	0	5090	-0-	5090	5090	5090	2	N	-0-					-0-
11	0	4702	-0-	4702	9792	4702	2	N	-0-					-0-
12	0	4422	-0-	4422	14214	4422	2	N	-0-					-0-
01	0	4935	-0-	4935	19149	4935	2	N	-0-					-0-
02	22973 X	3824	-0-	-19149	-0-	3824	2	N	-0-					-0-
03	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	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	0	4968	-0-	4968	4968	4968	2	N	-0-					-0-
11	0	4763	-0-	4763	9731	4763	2	N	-0-					-0-
12	0	4787	-0-	4787	14518	4787	2	N	-0-					-0-
01	0	4626	-0-	4626	19144	4626	2	N	-0-					-0-
02	23378 X	4234	-0-	-19144	-0-	4234	2	N	-0-					-0-
03	4960 X	4741	-0-	-219	-0-	4741	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	0	329	-0-	329	329	329	2	N	-0-					-0-
11	0	295	-0-	295	624	295	2	N	-0-					-0-
12	0	164	-0-	164	788	164	2	N	-0-					-0-
01	0	332	-0-	332	1120	332	2	N	-0-					-0-
02	1811 N	691	-0-	-1120	-0-	691	2	N	-0-					-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710														
10	0	784	-0-	784	784	784	2	N	-0-					150
11	0	2271	-0-	2271	3055	2271	2	N	-0-					150
12	0	2606	-0-	2606	5661	2606	2	N	-0-					150
01	0	2380	-0-	2380	8041	2380	2	N	-0-					150
02	2800 N	2106	-0-	-694	7347	2106	2	N	-0-					150
03	3100 N	1616	-0-	-1484	5863	1616	2	N	-0-					150
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759														
10	0	3280	-0-	3280	3280	3280	2	N	-0-					-0-
11	0	3641	-0-	3641	6921	3641	2	N	-0-					-0-
12	0	2812	-0-	2812	9733	2812	2	N	-0-					-0-
01	0	3231	-0-	3231	12964	3231	2	N	-0-					-0-
02	15561 X	2597	-0-	-12964	-0-	2597	2	N	-0-					-0-
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	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	0	2586	-0-	2586	2586	2586	2	N	-0-					-0-
11	0	1801	-0-	1801	4387	1801	2	N	-0-					-0-
12	0	2466	-0-	2466	6853	2466	2	N	-0-					-0-
01	0	2985	-0-	2985	9838	2985	2	N	-0-					-0-
02	12082 X	2244	-0-	-9838	-0-	2244	2	N	-0-					-0-
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2115	-0-	2115	2115	2115	2			N	-0-			-0-
11	0	2514	-0-	2514	4629	2514	2			N	-0-			-0-
12	0	2932	-0-	2932	7561	2932	2			N	-0-			-0-
01	0	2428	-0-	2428	9989	2428	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1960	-0-	-840	9149	1960	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2168	-0-	-932	8217	2168	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742														
10	0	3038	-0-	3038	3038	3038	2			N	-0-			-0-
11	0	2776	-0-	2776	5814	2776	2			N	-0-			-0-
12	0	3245	-0-	3245	9059	3245	2			N	-0-			-0-
01	0	3980	-0-	3980	13039	3980	2			N	-0-			-0-
02	16591 X	3552	-0-	-13039	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
03	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720														
10	0	2478	-0-	2478	2478	2478	2			N	-0-			-0-
11	0	2895	-0-	2895	5373	2895	2			N	-0-			-0-
12	0	1995	-0-	1995	7368	1995	2			N	-0-			-0-
01	0	2996	-0-	2996	10364	2996	2			N	-0-			-0-
02	12266 X	1902	-0-	-10364	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
03	3007 X	2431	-0-	-576	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834														
10	0	1575	-0-	1575	1575	1575	2			N	-0-			-0-
11	0	2244	-0-	2244	3819	2244	2			N	-0-			-0-
12	0	2207	-0-	2207	6026	2207	2			N	-0-			-0-
01	0	2491	-0-	2491	8517	2491	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1774	-0-	-1026	7491	1774	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3867	-0-	767	8258	3867	2			N	-0-			-0-
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898														
10	0	2674	-0-	2674	2674	2674	2			N	-0-			-0-
11	0	2474	-0-	2474	5148	2474	2			N	-0-			-0-
12	0	2490	-0-	2490	7638	2490	2			N	-0-			-0-
01	0	2560	-0-	2560	10198	2560	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2384	-0-	-416	9782	2384	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	4025	-0-	925	10707	4025	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	0	260	-0-	260	260	260	2			N	-0-			-0-
11	0	245	-0-	245	505	245	2			N	-0-			-0-
12	0	257	-0-	257	762	257	2			N	-0-			-0-
01	0	268	-0-	268	1030	268	2			N	-0-			-0-
02	1269 N	239	-0-	-1030	-0-	239	2			N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	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	0	2309	-0-	2309	2309	2309	2			N	-0-			-0-
11	0	2032	-0-	2032	4341	2032	2			N	-0-			-0-
12	0	2056	-0-	2056	6397	2056	2			N	-0-			-0-
01	0	2196	-0-	2196	8593	2196	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1774	-0-	-1026	7567	1774	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2306	-0-	-794	6773	2306	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	793	-0-	793	793	793	2	793	2			N	-0-			-0-
11	0	800	-0-	800	1593	800	2	800	2			N	-0-			-0-
12	0	367	-0-	367	1960	367	2	367	2			N	-0-			-0-
01	0	334	-0-	334	2294	334	2	334	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	610	-0-	-2190	104	610	2	610	2			N	-0-			-0-
03	660 N	556	-0-	-104	-0-	556	2	556	2			N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF. 10938 - 13458																
10	0	719	-0-	719	719	719	2	719	2			N	-0-			-0-
11	0	597	-0-	597	1316	597	2	597	2			N	-0-			-0-
12	0	527	-0-	527	1843	527	2	527	2			N	-0-			-0-
01	0	474	-0-	474	2317	474	2	474	2			N	-0-			-0-
02	2665 N	348	-0-	-2317	-0-	348	2	348	2			N	-0-			-0-
03	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	2	361	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	0	571	-0-	571	571	571	2	571	2			N	-0-			-0-
11	0	566	-0-	566	1137	566	2	566	2			N	-0-			-0-
12	0	229	-0-	229	1366	229	2	229	2			N	-0-			-0-
01	0	561	-0-	561	1927	561	2	561	2			N	-0-			-0-
02	2445 N	518	-0-	-1927	-0-	518	2	518	2			N	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	476	2			N	-0-			-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11070 - 11294																
10	0	37	-0-	37	37	37	2	37	2			N	-0-			-0-
11	0	53	-0-	53	90	53	2	53	2			N	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30	120	30	2	30	2			N	-0-			-0-
01	0	43	-0-	43	163	43	2	43	2			N	-0-			-0-
02	196 N	33	-0-	-163	-0-	33	2	33	2			N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	40	2			N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740																
10	0	2909	-0-	2909	2909	2909	2	2909	2			N	-0-			-0-
11	0	3066	-0-	3066	5975	3066	2	3066	2			N	-0-			-0-
12	0	1363	-0-	1363	7338	1363	2	1363	2			N	-0-			-0-
01	0	1199	-0-	1199	8537	1199	2	1199	2			N	-0-			-0-
02	11171 X	2634	-0-	-8537	-0-	2634	2	2634	2			N	-0-			-0-
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	2383	2			N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522																
10	0	1461	-0-	1461	1461	1461	2	1461	2			N	-0-			-0-
11	0	1394	-0-	1394	2855	1394	2	1394	2			N	-0-			-0-
12	0	1514	-0-	1514	4369	1514	2	1514	2			N	-0-			-0-
01	0	1458	-0-	1458	5827	1458	2	1458	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1336	-0-	-1464	4363	1336	2	1336	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1488	-0-	-1612	2751	1488	2	1488	2			N	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611																
10	0	1027	-0-	1027	1027	1026	2	1 9	N	1	8					-0-
11	0	1192	-0-	1192	2219	1191	2	1 9	N	1	8					-0-
12	0	1072	-0-	1072	3291	1070	2	2 9	N	2	8					-0-
01	0	909	-0-	909	4200	908	2	1 9	N	1	8					-0-
02	2800 N	264	-0-	-2536	1664	262	2	2 9	N	2	8					-0-
03	3100 N	2173	-0-	-927	737	2162	2	11 9	N	10	8					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//			30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936																		
LAWLEY GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 225714			COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	3793	-0-		3793	3793			3793	2				N		-0-							-0-
11		0	3384	-0-		3384	7177			3384	2				N		-0-							-0-
12		0	3839	-0-		3839	11016			3839	2				N		-0-							-0-
01		0	3488	-0-		3488	14504			3488	2				N		-0-							-0-
02	16979	X	2475	-0-		-14504	-0-			2475	2				N		-0-							-0-
03	3844	X	3266	-0-		-578	-0-			3266	2				N		-0-							-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1						WELL #:			3			RRCID -> 226053			COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161						
10		0	714	-0-		714	714			714	2				N		-0-							129
11		0	474	-0-		474	1188			474	2				N		-0-							129
12		0	383	-0-		383	1571			383	2				N		-0-							129
01		0	355	-0-		355	1926			355	2				N		-0-							129
02	2527	N	601	-0-		-1926	-0-			601	2				N		-0-							129
03	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-			2067	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						
10		0	2934	-0-		2934	2934			2934	2				N		-0-							-0-
11		0	2249	-0-		2249	5183			2249	2				N		-0-							-0-
12		0	583	-0-		583	5766			583	2				N		-0-							-0-
01		0	1211	-0-		1211	6977			1211	2				N		-0-							-0-
02	2800	N	1211	-0-		-1589	5388			1211	2				N		-0-							-0-
03	3100	N	1551	-0-		-1549	3839			1551	2				N		-0-							-0-
SAND BRANCH GAS UNIT						WELL #:			2			RRCID -> 227141			COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 13705 PERF. 11032 - 12118						
10		0	773	-0-		773	773			773	2				N		-0-							-0-
11		0	975	-0-		975	1748			975	2				N		-0-							-0-
12		0	1030	-0-		1030	2778			1030	2				N		-0-							-0-
01		0	1145	-0-		1145	3923			1145	2				N		-0-							-0-
02	2800	N	2711	-0-		-89	3834			2711	2				N		-0-							-0-
03	3100	N	1292	-0-		-1808	2026			1292	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		0	4918	-0-		4918	4918			4918	2				N		-0-							-0-
11		0	4057	-0-		4057	8975			4057	2				N		-0-							-0-
12		0	4110	-0-		4110	13085			4110	2				N		-0-							-0-
01		0	5185	-0-		5185	18270			5185	2				N		-0-							-0-
02	22536	X	4266	-0-		-18270	-0-			4266	2				N		-0-							-0-
03	5503	X	5503	-0-		-0-	-0-			5503	2				N		-0-							-0-
FOLEY GAS UNIT						WELL #:			1			RRCID -> 227170			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 14740 PERF. 12595 - 14448						
10		0	3492	-0-		3492	3492			3492	2				N		-0-							-0-
11		0	3607	-0-		3607	7099			3607	2				N		-0-							-0-
12		0	3379	-0-		3379	10478			3379	2				N		-0-							-0-
01		0	3400	-0-		3400	13878			3400	2				N		-0-							-0-
02	17405	X	3527	-0-		-13878	-0-			3527	2				N		-0-							-0-
03	3720	X	3518	-0-		-202	-0-			3518	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		0	1141	-0-		1141	1141			1141	2				N		-0-							-0-
11		0	1009	-0-		1009	2150			1009	2				N		-0-							-0-
12		0	860	-0-		860	3010			860	2				N		-0-							-0-
01		0	802	-0-		802	3812			802	2				N		-0-							-0-
02	2800	N	650	-0-		-2150	1662			650	2				N		-0-							-0-
03	2377	N	715	-0-		-1662	-0-			715	2				N		-0-							-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.														
C & W GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5H										RRCID -> 228165		COMPL. DATE 02/23/2007		
										TOTAL DEPTH 15600		PERF.14250 - 15152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10	0	956	-0-	956	956	956	2			N	-0-			-0-
11	0	785	-0-	785	1741	785	2			N	-0-			-0-
12	0	1008	-0-	1008	2749	1008	2			N	-0-			-0-
01	0	761	-0-	761	3510	761	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1052	-0-	-1748	1762	1052	2			N	-0-			-0-
03	2538 N	776	-0-	-1762	-0-	776	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A										WELL #: 12		RRCID -> 228217		
										COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		
										PERF. 8956 - 12590				
10	0	3700	-0-	3700	3700	3698	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	0	3965	-0-	3965	7665	3962	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	0	3435	-0-	3435	11100	3431	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	0	3505	-0-	3505	14605	3503	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	17361 X	2756	-0-	-14605	-0-	2754	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	4092 X	3009	-0-	-1083	-0-	3005	2	4	9	N	4	4	8	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 228883		
										COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490		
										PERF. 8754 - 14137				
10	0	1235	-0-	1235	1235	1235	2			N	-0-			-0-
11	0	1067	-0-	1067	2302	1067	2			N	-0-			-0-
12	0	1099	-0-	1099	3401	1099	2			N	-0-			-0-
01	0	1094	-0-	1094	4495	1094	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	984	-0-	-1816	2679	984	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1134	-0-	-1966	713	1134	2			N	-0-			-0-
SHORTER, N.E.										WELL #: 3		RRCID -> 229198		
										COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 13005		
										PERF. 8508 - 12828				
10	0	1328	-0-	1328	1328	1328	2			N	-0-			44
11	0	1462	-0-	1462	2790	1462	2			N	-0-			44
12	0	1437	-0-	1437	4227	1437	2			N	-0-			44
01	0	1409	-0-	1409	5636	1409	2			N	-0-			44
02	2800 N	1477	-0-	-1323	4313	1477	2			N	-0-			44
03	3100 N	939	-0-	-2161	2152	939	2			N	-0-			44
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 229209		
										COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 14800		
										PERF.14214 - 14421				
10	0	2023	-0-	2023	2023	2023	2			N	-0-			-0-
11	0	1835	-0-	1835	3858	1835	2			N	-0-			-0-
12	0	1716	-0-	1716	5574	1716	2			N	-0-			-0-
01	0	1638	-0-	1638	7212	1638	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1607	-0-	-1193	6019	1607	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2356	-0-	-744	5275	2356	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	0	3941	-0-	3941	3941	3941	2			N	-0-			100
11	0	3916	-0-	3916	7857	3916	2			N	-0-			100
12	0	3997	-0-	3997	11854	3997	2			N	-0-			100
01	0	3877	-0-	3877	15731	3877	2			N	-0-			100
02	19297 X	3566	-0-	-15731	-0-	3566	2			N	-0-			100
03	4061 X	3810	-0-	-251	-0-	3810	2			N	-0-			100
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 13		RRCID -> 229215		
										COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		
										PERF. 8615 - 12511				
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	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	0	4795	-0-	4795	4795	4795	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	4374	-0-	4374	9169	4374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	4776	-0-	4776	13945	4776	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	3469	-0-	3469	17414	3469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	20475 X	3061	-0-	-17414	-0-	3061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4805 X	4349	-0-	-456	-0-	4349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754													
10	0	8386	-0-	8386	8386	8386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	7781	-0-	7781	16167	7781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	6663	-0-	6663	22830	6663	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	6852	-0-	6852	29682	6852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	34244 X	4562	-0-	-29682	-0-	4562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8060 X	6097	-0-	-1963	-0-	6097	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603													
10	0	3977	-0-	3977	3977	3977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	4943	-0-	4943	8920	4943	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	3510	-0-	3510	12430	3510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	4093	-0-	4093	16523	4093	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	18504 X	1981	-0-	-16523	-0-	1981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316													
10	0	579	-0-	579	579	579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	538	-0-	538	1117	538	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	424	-0-	424	1541	424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	390	-0-	390	1931	390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2217 N	286	-0-	-1931	-0-	286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF. 11332 - 13808													
10	0	2861	-0-	2861	2861	2861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2416	-0-	2416	5277	2416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	3848	-0-	3848	9125	3848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	3138	-0-	3138	12263	3138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15236 X	2973	-0-	-12263	-0-	2973	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10973 - 13385													
10	0	2987	-0-	2987	2987	2987	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2829	-0-	2829	5816	2829	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	2934	-0-	2934	8750	2934	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	2580	-0-	2580	11330	2580	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14059 X	2729	-0-	-11330	-0-	2729	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2903	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523													
10	0	1176	-0-	1176	1176	1176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	352	-0-	352	1528	352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	106	-0-	106	1634	106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	157	-0-	157	1791	157	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2070 N	279	-0-	-1791	-0-	279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2762	-0-	2762	2762	2762	2			N	-0-			128
11	0	2665	-0-	2665	5427	2665	2			N	-0-			128
12	0	2872	-0-	2872	8299	2872	2			N	-0-			128
01	0	2627	-0-	2627	10926	2627	2			N	-0-			128
02	2800 N	2682	-0-	-118	10808	2682	2			N	-0-			128
03	3100 N	2903	-0-	-197	10611	2903	2			N	-0-			128
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12554 - 14607														
10	0	2887	-0-	2887	2887	2887	2			N	-0-			-0-
11	0	2139	-0-	2139	5026	2139	2			N	-0-			-0-
12	0	3055	-0-	3055	8081	3055	2			N	-0-			-0-
01	0	2425	-0-	2425	10506	2425	2			N	-0-			-0-
02	13198 X	2692	-0-	-10506	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074														
10	0	2999	-0-	2999	2999	2999	2			N	-0-			-0-
11	0	3488	-0-	3488	6487	3488	2			N	-0-			-0-
12	0	3572	-0-	3572	10059	3572	2			N	-0-			-0-
01	0	2638	-0-	2638	12697	2638	2			N	-0-			-0-
02	14825 X	2128	-0-	-12697	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
03	3596 X	2339	-0-	-1257	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF. 13900 - 15902														
10	0	1340	-0-	1340	1340	1340	2			N	-0-			-0-
11	0	1050	-0-	1050	2390	1050	2			N	-0-			-0-
12	0	691	-0-	691	3081	691	2			N	-0-			-0-
01	0	2618	-0-	2618	5699	2618	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2418	-0-	-382	5317	2418	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2207	-0-	-893	4424	2207	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	0	7280	-0-	7280	7280	7280	2			N	-0-			43
11	0	6774	-0-	6774	14054	6774	2			N	-0-			43
12	0	4876	-0-	4876	18930	4876	2			N	-0-			43
01	0	4724	-0-	4724	23654	4724	2			N	-0-			43
02	26387 X	2733	-0-	-23654	-0-	2733	2			N	-0-			43
03	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	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	0	2451	-0-	2451	2451	2451	2			N	-0-			83
11	0	2359	-0-	2359	4810	2359	2			N	-0-			83
12	0	2252	-0-	2252	7062	2252	2			N	-0-			83
01	0	2273	-0-	2273	9335	2273	2			N	-0-			83
02	2800 N	1707	-0-	-1093	8242	1707	2			N	-0-			83
03	3100 N	2368	-0-	-732	7510	2368	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	0	1413	-0-	1413	1413	1413	2			N	-0-			-0-
11	0	1236	-0-	1236	2649	1236	2			N	-0-			-0-
12	0	1023	-0-	1023	3672	1023	2			N	-0-			-0-
01	0	856	-0-	856	4528	856	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1330	-0-	-1470	3058	1330	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	956	-0-	-2144	914	956	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	1181	-0-	1181	1181	1181	2		N	-0-				48
11	0	806	-0-	806	1987	806	2		N	-0-				48
12	0	256	-0-	256	2243	256	2		N	-0-				48
01	0	367	-0-	367	2610	367	2		N	-0-				48
02	2800 N	382	-0-	-2418	192	382	2		N	-0-				48
03	622 N	430	-0-	-192	-0-	430	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	0	7635	-0-	7635	7635	7635	2		N	-0-				-0-
11	0	7187	-0-	7187	14822	7187	2		N	-0-				-0-
12	0	6972	-0-	6972	21794	6972	2		N	-0-				-0-
01	0	7321	-0-	7321	29115	7321	2		N	-0-				-0-
02	35602 X	6487	-0-	-29115	-0-	6487	2		N	-0-				-0-
03	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2		N	-0-				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974														
10	0	2647	-0-	2647	2647	2647	2		N	-0-				20
11	0	753	-0-	753	3400	753	2		N	-0-				20
12	0	585	-0-	585	3985	585	2		N	-0-				20
01	0	351	-0-	351	4336	351	2		N	-0-				20
02	2800 N	600	-0-	-2200	2136	600	2		N	-0-				20
03	2869 N	733	-0-	-2136	-0-	733	2		N	-0-				20
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256														
10	0	2217	-0-	2217	2217	2217	2		N	-0-				162
11	0	2031	-0-	2031	4248	2031	2		N	-0-				162
12	0	1948	-0-	1948	6196	1948	2		N	-0-				162
01	0	1721	-0-	1721	7917	1721	2		N	-0-				162
02	2800 N	1491	-0-	-1309	6608	1491	2		N	-0-				162
03	3100 N	1347	-0-	-1753	4855	1347	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	0	712	-0-	712	712	712	2		N	-0-				-0-
11	0	838	-0-	838	1550	838	2		N	-0-				-0-
12	0	765	-0-	765	2315	765	2		N	-0-				-0-
01	0	685	-0-	685	3000	685	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	393	-0-	-2407	593	393	2		N	-0-				-0-
03	1017 N	424	-0-	-593	-0-	424	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	0	1866	-0-	1866	1866	1865	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	0	829	-0-	829	2695	828	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	0	355	-0-	355	3050	354	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	0	2585	-0-	2585	5635	2583	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	2800 N	1977	-0-	-823	4812	1976	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	3100 N	1695	-0-	-1405	3407	1693	2	2 9	N	2	2 8			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043														
10	0	4459	-0-	4459	4459	4459	2		N	-0-				80
11	0	4347	-0-	4347	8806	4347	2		N	-0-				80
12	0	3994	-0-	3994	12800	3994	2		N	-0-				80
01	0	4454	-0-	4454	17254	4454	2		N	-0-				80
02	21054 X	3800	-0-	-17254	-0-	3800	2		N	-0-				80
03	4495 X	4195	-0-	-300	-0-	4195	2		N	-0-				80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2230	-0-	2230	2230	2230	2		N	-0-					-0-
11		2643	-0-	2643	4873	2643	2		N	-0-					-0-
12	0	2521	-0-	2521	7394	2521	2		N	-0-					-0-
01	0	2421	-0-	2421	9815	2421	2		N	-0-					-0-
02	11363 X	1548	-0-	-9815	-0-	1548	2		N	-0-					-0-
03	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	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	0	2833	-0-	2833	2833	2833	2		N	-0-					92
11	0	2751	-0-	2751	5584	2751	2		N	-0-					92
12	0	3079	-0-	3079	8663	3079	2		N	-0-					92
01	0	2851	-0-	2851	11514	2851	2		N	-0-					92
02	13536 X	2022	-0-	-11514	-0-	2022	2		N	-0-					92
03	3069 X	2611	-0-	-458	-0-	2611	2		N	-0-					92
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674															
10	0	2168	-0-	2168	2168	2168	2		N	-0-					-0-
11	0	2655	-0-	2655	4823	2655	2		N	-0-					-0-
12	0	3212	-0-	3212	8035	3212	2		N	-0-					-0-
01	0	3073	-0-	3073	11108	3073	2		N	-0-					-0-
02	2800 N	1585	-0-	-1215	9893	1585	2		N	-0-					-0-
03	10266 X	373	-0-	-9893	-0-	373	2		N	-0-					-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642															
10	0	440	-0-	440	440	440	2		N	-0-					-0-
11	0	437	-0-	437	877	437	2		N	-0-					-0-
12	0	337	-0-	337	1214	337	2		N	-0-					-0-
01	0	348	-0-	348	1562	348	2		N	-0-					-0-
02	1739 N	177	-0-	-1562	-0-	177	2		N	-0-					-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925															
10	0	2843	-0-	2843	2843	2843	2		N	-0-					-0-
11	0	1827	-0-	1827	4670	1827	2		N	-0-					-0-
12	0	1031	-0-	1031	5701	1031	2		N	-0-					-0-
01	0	999	-0-	999	6700	999	2		N	-0-					-0-
02	2800 N	794	-0-	-2006	4694	794	2		N	-0-					-0-
03	3100 N	862	-0-	-2238	2456	862	2		N	-0-					-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781															
10	0	879	-0-	879	879	879	2		N	-0-					-0-
11	0	755	-0-	755	1634	755	2		N	-0-					-0-
12	0	1393	-0-	1393	3027	1393	2		N	-0-					-0-
01	0	897	-0-	897	3924	897	2		N	-0-					-0-
02	2800 N	757	-0-	-2043	1881	757	2		N	-0-					-0-
03	2521 N	640	-0-	-1881	-0-	640	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	0	3592	-0-	3592	3592	3592	2		N	-0-					-0-
11	0	3537	-0-	3537	7129	3537	2		N	-0-					-0-
12	0	3998	-0-	3998	11127	3998	2		N	-0-					-0-
01	0	3729	-0-	3729	14856	3729	2		N	-0-					-0-
02	17324 X	2468	-0-	-14856	-0-	2468	2		N	-0-					-0-
03	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE			CODE		CODE		CODE		BALANCE
10	0	1012	-0-	1012	1012	1012	1012	2	N	-0-				-0-
11	0	610	-0-	610	1622	610	610	2	N	-0-				-0-
12	0	1021	-0-	1021	2643	1021	1021	2	N	-0-				-0-
01	0	1076	-0-	1076	3719	1076	1076	2	N	-0-				-0-
02	4749 X	1030	-0-	-3719	-0-	1030	1030	2	N	-0-				-0-
03	1023 X	677	-0-	-346	-0-	677	677	2	N	-0-				-0-
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355														
10	0	4291	-0-	4291	4291	4291	4291	2	N	-0-				37
11	0	3297	-0-	3297	7588	3297	3297	2	N	-0-				37
12	0	3569	-0-	3569	11157	3569	3569	2	N	-0-				37
01	0	3475	-0-	3475	14632	3475	3475	2	N	-0-				37
02	17720 X	3088	-0-	-14632	-0-	3088	3088	2	N	-0-				37
03	4278 X	4007	-0-	-271	-0-	4007	4007	2	N	-0-				37
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582														
10	0	1914	-0-	1914	1914	1914	1914	2	N	-0-				-0-
11	0	2074	-0-	2074	3988	2074	2074	2	N	-0-				-0-
12	0	3383	-0-	3383	7371	3383	3383	2	N	-0-				-0-
01	0	2250	-0-	2250	9621	2250	2250	2	N	-0-				-0-
02	12653 X	3032	-0-	-9621	-0-	3032	3032	2	N	-0-				-0-
03	2945 X	2605	-0-	-340	-0-	2605	2605	2	N	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546														
10	0	4216	-0-	4216	4216	4216	4216	2	N	-0-				20
11	0	4624	-0-	4624	8840	4624	4624	2	N	-0-				20
12	0	2953	-0-	2953	11793	2953	2953	2	N	-0-				20
01	0	3448	-0-	3448	15241	3448	3448	2	N	-0-				20
02	19450 X	4209	-0-	-15241	-0-	4209	4209	2	N	-0-				20
03	4774 X	3423	-0-	-1351	-0-	3423	3423	2	N	-0-				20
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030														
10	0	752	-0-	752	752	752	752	2	N	-0-				-0-
11	0	757	-0-	757	1509	757	757	2	N	-0-				-0-
12	0	584	-0-	584	2093	584	584	2	N	-0-				-0-
01	0	895	-0-	895	2988	895	895	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	681	-0-	-2119	869	681	681	2	N	-0-				-0-
03	1655 N	786	-0-	-869	-0-	786	786	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	0	2227	-0-	2227	2227	2227	2227	2	N	-0-				-0-
11	0	1697	-0-	1697	3924	1697	1697	2	N	-0-				-0-
12	0	2232	-0-	2232	6156	2232	2232	2	N	-0-				-0-
01	0	2152	-0-	2152	8308	2152	2152	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	2318	-0-	-482	7826	2318	2318	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	2154	-0-	-946	6880	2154	2154	2	N	-0-				-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828														
10	0	497	-0-	497	497	497	497	2	N	-0-				172
11	0	408	-0-	408	905	408	408	2	N	-0-				172
12	0	451	-0-	451	1356	451	451	2	N	-0-				172
01	0	351	-0-	351	1707	351	351	2	N	-0-				172
02	2170 N	463	-0-	-1707	-0-	463	463	2	N	-0-				172
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	420	2	N	-0-				172

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936		WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 13388	
LYONS GAS UNIT NO. 1																					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10		0	5471	-0-	5471	5471	5471	2		N	-0-					16					
11		0	5204	-0-	5204	10675	5204	2		N	-0-					16					
12		0	5479	-0-	5479	16154	5479	2		N	-0-					16					
01		0	5375	-0-	5375	21529	5375	2		N	-0-					16					
02	25969 X	4440	-0-	-21529	-0-	4440	2			N	-0-					16					
03	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	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		0	678	-0-	678	678	676	2		2	9	N		2		2	8		-0-		
11		0	691	-0-	691	1369	688	2		3	9	N		3		3	8		-0-		
12		0	626	-0-	626	1995	622	2		4	9	N		4		4	8		-0-		
01		0	1244	-0-	1244	3239	1240	2		4	9	N		4		4	8		-0-		
02	2800 N	1588	-0-	-1212	2027	1587	2			1	9	N		1		1	8		-0-		
03	3100 N	1104	-0-	-1996	31	1104	2					N		-0-					-0-		
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675		PERF. 11670 - 14245			
10		0	844	-0-	844	844	844	2				N		-0-					23		
11		0	1099	-0-	1099	1943	1099	2				N		-0-					23		
12		0	882	-0-	882	2825	882	2				N		-0-					23		
01		0	590	-0-	590	3415	590	2				N		-0-					23		
02	2800 N	694	-0-	-2106	1309	694	2					N		-0-					23		
03	2909 N	1600	-0-	-1309	-0-	1600	2					N		-0-					23		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 11		RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 11533 - 12965			
10		0	2765	-0-	2765	2765	2765	2				N		-0-					104		
11		0	2941	-0-	2941	5706	2941	2				N		-0-					104		
12		0	3672	-0-	3672	9378	3672	2				N		-0-					104		
01		0	3625	-0-	3625	13003	3625	2				N		-0-					104		
02	14417 X	1414	-0-	-13003	-0-	1414	2					N		-0-					104		
03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	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		0	3209	-0-	3209	4154	3209	2				N		-0-					-0-		
11		0	6860	-0-	6860	11014	6860	2				N		-0-					-0-		
12		0	5968	-0-	5968	16982	5968	2				N		-0-					-0-		
01		0	6148	-0-	6148	23130	6148	2				N		-0-					-0-		
02	28752 X	5622	-0-	-23130	-0-	5616	2			6	9	N		5		5	8		-0-		
03	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5671	2			17	9	N		15		15	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		0	4716	-0-	4716	4716	4716	2				N		-0-					-0-		
11		0	3752	-0-	3752	8468	3752	2				N		-0-					-0-		
12		0	4244	-0-	4244	12712	4244	2				N		-0-					-0-		
01		0	4058	-0-	4058	16770	4058	2				N		-0-					-0-		
02	20115 X	3345	-0-	-16770	-0-	3345	2					N		-0-					-0-		
03	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	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		0	3015	-0-	3015	3015	3015	2				N		-0-					-0-		
11		0	2819	-0-	2819	5834	2819	2				N		-0-					-0-		
12		0	2898	-0-	2898	8732	2898	2				N		-0-					-0-		
01		0	2053	-0-	2053	10785	2053	2				N		-0-					-0-		
02	15973 X	5188	-0-	-10785	-0-	5188	2					N		-0-					-0-		
03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2					N		-0-					-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	523	-0-	523	523	523	2		N	-0-				25
11	0	283	-0-	283	806	283	2		N	-0-				25
12	0	246	-0-	246	1052	246	2		N	-0-				25
01	0	216	-0-	216	1268	216	2		N	-0-				25
02	1798 N	530	-0-	-1268	-0-	530	2		N	-0-				25
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				25
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867														
10	0	2398	-0-	2398	2398	2394	2	4 9	N	4	4 8			-0-
11	0	1731	-0-	1731	4129	1725	2	6 9	N	5	5 8			-0-
12	0	1553	-0-	1553	5682	1546	2	7 9	N	6	6 8			-0-
01	0	1732	-0-	1732	7414	1729	2	3 9	N	3	3 8			-0-
02	10673 X	3259	-0-	-7414	-0-	3255	2	4 9	N	4	4 8			-0-
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3484	2	13 9	N	12	12 8			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914														
10	0	2849	-0-	2849	2849	2849	2		N	-0-				-0-
11	0	2786	-0-	2786	5635	2786	2		N	-0-				-0-
12	0	2930	-0-	2930	8565	2930	2		N	-0-				-0-
01	0	2841	-0-	2841	11406	2841	2		N	-0-				-0-
02	14098 X	2692	-0-	-11406	-0-	2692	2		N	-0-				-0-
03	2945 X	2755	-0-	-190	-0-	2755	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	0	2761	-0-	2761	2761	2761	2		N	-0-				-0-
11	0	5744	-0-	5744	8505	5744	2		N	-0-				-0-
12	0	4610	-0-	4610	13115	4610	2		N	-0-				-0-
01	0	4993	-0-	4993	18108	4993	2		N	-0-				-0-
02	22898 X	4790	-0-	-18108	-0-	4790	2		N	-0-				-0-
03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	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	0	2600	-0-	2600	2600	2600	2		N	-0-				-0-
11	0	2891	-0-	2891	5491	2891	2		N	-0-				-0-
12	0	2326	-0-	2326	7817	2326	2		N	-0-				-0-
01	0	3620	-0-	3620	11437	3620	2		N	-0-				-0-
02	13240 X	1803	-0-	-11437	-0-	1803	2		N	-0-				-0-
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	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	0	2202	-0-	2202	2202	2202	2		N	-0-				42
11	0	2767	-0-	2767	4969	2767	2		N	-0-				42
12	0	1853	-0-	1853	6822	1853	2		N	-0-				42
01	0	2455	-0-	2455	9277	2455	2		N	-0-				42
02	11259 X	1982	-0-	-9277	-0-	1982	2		N	-0-				42
03	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-				42
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836														
10	0	644	-0-	644	644	644	2		N	-0-				-0-
11	0	619	-0-	619	1263	619	2		N	-0-				-0-
12	0	421	-0-	421	1684	421	2		N	-0-				-0-
01	0	637	-0-	637	2321	637	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	563	-0-	-2237	84	563	2		N	-0-				-0-
03	486 N	402	-0-	-84	-0-	402	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047															
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	720	-0-	720	720	720	2		N	-0-					-0-
11	0	1071	-0-	1071	1791	1071	2		N	-0-					-0-
12	0	2696	-0-	2696	4487	2696	2		N	-0-					-0-
01	0	2684	-0-	2684	7171	2684	2		N	-0-					-0-
02	2800 N	2125	-0-	-675	6496	2125	2		N	-0-					-0-
03	3100 N	2023	-0-	-1077	5419	2023	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	0	5264	-0-	5264	5264	5264	2		N	-0-					-0-
11	0	5147	-0-	5147	10411	5147	2		N	-0-					-0-
12	0	4977	-0-	4977	15388	4977	2		N	-0-					-0-
01	0	4798	-0-	4798	20186	4798	2		N	-0-					-0-
02	23631 X	3445	-0-	-20186	-0-	3445	2		N	-0-					-0-
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2		N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382															
10	0	811	-0-	811	811	811	2		N	-0-					12
11	0	770	-0-	770	1581	770	2		N	-0-					12
12	0	1632	-0-	1632	3213	1632	2		N	-0-					12
01	0	1797	-0-	1797	5010	1797	2		N	-0-					12
02	2800 N	1732	-0-	-1068	3942	1732	2		N	-0-					12
03	3100 N	1757	-0-	-1343	2599	1729	2	28 9	N	25					37

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390															
10	0	791	-0-	791	791	791	2		N	-0-					-0-
11	0	763	-0-	763	1554	763	2		N	-0-					-0-
12	0	825	-0-	825	2379	825	2		N	-0-					-0-
01	0	682	-0-	682	3061	682	2		N	-0-					-0-
02	2800 N	386	-0-	-2414	647	386	2		N	-0-					-0-
03	1340 N	693	-0-	-647	-0-	693	2		N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883															
10	0	4543	-0-	4543	4543	4543	2		N	-0-					40
11	0	3985	-0-	3985	8528	3985	2		N	-0-					40
12	0	3004	-0-	3004	11532	3004	2		N	-0-					40
01	0	4256	-0-	4256	15788	4256	2		N	-0-					40
02	19435 X	3647	-0-	-15788	-0-	3647	2		N	-0-					40
03	4061 X	3332	-0-	-729	-0-	3332	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	0	1012	-0-	1012	1012	1012	2		N	-0-					75
11	0	1070	-0-	1070	2082	1070	2		N	-0-					75
12	0	1786	-0-	1786	3868	1786	2		N	-0-					75
01	0	1693	-0-	1693	5561	1693	2		N	-0-					75
02	7723 X	2162	-0-	-5561	-0-	2162	2		N	-0-					75
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-					75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768															
10	0	4015	-0-	4015	4015	4015	2		N	-0-					62
11	0	3859	-0-	3859	7874	3859	2		N	-0-					62
12	0	3388	-0-	3388	11262	3388	2		N	-0-					62
01	0	3537	-0-	3537	14799	3537	2		N	-0-					62
02	17817 X	3018	-0-	-14799	-0-	3018	2		N	-0-					62
03	4030 X	3960	-0-	-70	-0-	3960	2		N	-0-					62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2705	-0-	2705	2705	2705	2		N	-0-			-0-
11	0	1735	-0-	1735	4440	1735	2		N	-0-			-0-
12	0	2230	-0-	2230	6670	2230	2		N	-0-			-0-
01	0	1337	-0-	1337	8007	1337	2		N	-0-			-0-
02	11646 X	3639	-0-	-8007	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2296	-0-	-401	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			54
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			54
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482													
10	0	2239	-0-	2239	2239	2239	2		N	-0-			-0-
11	0	1756	-0-	1756	3995	1756	2		N	-0-			-0-
12	0	2084	-0-	2084	6079	2084	2		N	-0-			-0-
01	0	2139	-0-	2139	8218	2139	2		N	-0-			-0-
02	9257 X	1039	-0-	-8218	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
03	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118													
10	0	2810	-0-	2810	2810	2810	2		N	-0-			37
11	0	2540	-0-	2540	5350	2540	2		N	-0-			37
12	0	2500	-0-	2500	7850	2500	2		N	-0-			37
01	0	2562	-0-	2562	10412	2562	2		N	-0-			37
02	12566 X	2154	-0-	-10412	-0-	2154	2		N	-0-			37
03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			37
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785													
10	0	366	-0-	366	366	366	2		N	-0-			-0-
11	0	380	-0-	380	746	380	2		N	-0-			-0-
12	0	171	-0-	171	917	171	2		N	-0-			-0-
01	0	382	-0-	382	1299	382	2		N	-0-			-0-
02	1715 N	416	-0-	-1299	-0-	416	2		N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748													
10	0	773	-0-	773	773	773	2		N	-0-			117
11	0	2787	-0-	2787	3560	2787	2		N	-0-			117
12	0	2905	-0-	2905	6465	2905	2		N	-0-			117
01	0	2871	-0-	2871	9336	2871	2		N	-0-			117
02	2800 N	2802	-0-	2	9338	2802	2		N	-0-			117
03	3100 N	3242	-0-	142	9480	3242	2		N	-0-			117
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532													
10	0	244	-0-	244	244	244	2		N	-0-			-0-
11	0	172	-0-	172	416	172	2		N	-0-			-0-
12	0	163	-0-	163	579	163	2		N	-0-			-0-
01	0	143	-0-	143	722	143	2		N	-0-			-0-
02	805 N	83	-0-	-722	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	5977	-0-	5977	5977	5977	2	N	-0-					-0-
11	0	5028	-0-	5028	11005	5028	2	N	-0-					-0-
12	0	2984	-0-	2984	13989	2984	2	N	-0-					-0-
01	0	6760	-0-	6760	20749	6760	2	N	-0-					-0-
02	26442 X	5693	-0-	-20749	-0-	5693	2	N	-0-					-0-
03	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	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	0	583	-0-	583	583	583	2	N	-0-					-0-
11	0	669	-0-	669	1252	669	2	N	-0-					-0-
12	0	734	-0-	734	1986	734	2	N	-0-					-0-
01	0	1109	-0-	1109	3095	1109	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2020	-0-	-780	2315	2020	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2820	-0-	-280	2035	2820	2	N	-0-					-0-
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634														
10	0	2411	-0-	2411	2411	2411	2	N	-0-					17
11	0	1961	-0-	1961	4372	1961	2	N	-0-					17
12	0	2018	-0-	2018	6390	2018	2	N	-0-					17
01	0	1959	-0-	1959	8349	1959	2	N	-0-					17
02	2800 N	1897	-0-	-903	7446	1897	2	N	-0-					17
03	3100 N	1984	-0-	-1116	6330	1984	2	N	-0-					17
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603														
10	0	3846	-0-	3846	3846	3846	2	N	-0-					-0-
11	0	3033	-0-	3033	6879	3033	2	N	-0-					-0-
12	0	2184	-0-	2184	9063	2184	2	N	-0-					-0-
01	0	4193	-0-	4193	13256	4193	2	N	-0-					-0-
02	16663 X	3407	-0-	-13256	-0-	3407	2	N	-0-					-0-
03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2	N	-0-					-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970														
10	0	525	-0-	525	525	525	2	N	-0-					57
11	0	6652	-0-	6652	7177	6652	2	N	-0-					57
12	0	4782	-0-	4782	11959	4782	2	N	-0-					57
01	0	2558	-0-	2558	14517	2558	2	N	-0-					57
02	18165 X	3648	-0-	-14517	-0-	3648	2	N	-0-					57
03	3937 X	1834	-0-	-2103	-0-	1834	2	N	-0-					57
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179														
10	0	1094	-0-	1094	1094	1094	2	N	-0-					-0-
11	0	983	-0-	983	2077	983	2	N	-0-					-0-
12	0	1198	-0-	1198	3275	1198	2	N	-0-					-0-
01	0	1167	-0-	1167	4442	1167	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	840	-0-	-1960	2482	840	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1176	-0-	-1924	558	1176	2	N	-0-					-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912														
10	0	1160	-0-	1160	1160	1159	2	1 9 N	1	1 8				-0-
11	0	1213	-0-	1213	2373	1211	2	2 9 N	2	2 8				-0-
12	0	1120	-0-	1120	3493	1118	2	2 9 N	2	2 8				-0-
01	0	1076	-0-	1076	4569	1075	2	1 9 N	1	1 8				-0-
02	5352 X	783	-0-	-4569	-0-	783	2	N	-0-					-0-
03	1240 X	886	-0-	-354	-0-	886	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	2513	-0-	2513	2513	2513	2		N	-0-			-0-	
11	0	2213	-0-	2213	4726	2213	2		N	-0-			-0-	
12	0	1929	-0-	1929	6655	1929	2		N	-0-			-0-	
01	0	2481	-0-	2481	9136	2481	2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	1964	-0-	-836	8300	1964	2		N	-0-			-0-	
03	3100 N	1746	-0-	-1354	6946	1746	2		N	-0-			-0-	
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054														
10	0	3262	-0-	3262	3262	3262	2		N	-0-			-0-	
11	0	3861	-0-	3861	7123	3861	2		N	-0-			-0-	
12	0	3518	-0-	3518	10641	3518	2		N	-0-			-0-	
01	0	3560	-0-	3560	14201	3560	2		N	-0-			-0-	
02	17105 X	2904	-0-	-14201	-0-	2904	2		N	-0-			-0-	
03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		N	-0-			-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701														
10	0	1245	-0-	1245	1245	1245	2		N	-0-			-0-	
11	0	1491	-0-	1491	2736	1491	2		N	-0-			-0-	
12	0	1631	-0-	1631	4367	1631	2		N	-0-			-0-	
01	0	820	-0-	820	5187	820	2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	942	-0-	-1858	3329	942	2		N	-0-			-0-	
03	3100 N	1850	-0-	-1250	2079	1850	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	0	3148	-0-	3148	3148	3148	2		N	-0-			-0-	
11	0	2678	-0-	2678	5826	2678	2		N	-0-			-0-	
12	0	2487	-0-	2487	8313	2487	2		N	-0-			-0-	
01	0	3965	-0-	3965	12278	3965	2		N	-0-			-0-	
02	15110 X	2832	-0-	-12278	-0-	2832	2		N	-0-			-0-	
03	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-	
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612														
10	0	1762	-0-	1762	1762	1762	2		N	-0-			-0-	
11	0	1082	-0-	1082	2844	1082	2		N	-0-			-0-	
12	0	1324	-0-	1324	4168	1324	2		N	-0-			-0-	
01	0	1235	-0-	1235	5403	1235	2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	1212	-0-	-1588	3815	1212	2		N	-0-			-0-	
03	3100 N	1138	-0-	-1962	1853	1138	2		N	-0-			-0-	
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450														
10	0	1445	-0-	1445	1445	1445	2		N	-0-			-0-	
11	0	1376	-0-	1376	2821	1376	2		N	-0-			-0-	
12	0	1410	-0-	1410	4231	1410	2		N	-0-			-0-	
01	0	1398	-0-	1398	5629	1398	2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	1206	-0-	-1594	4035	1206	2		N	-0-			-0-	
03	3100 N	1318	-0-	-1782	2253	1318	2		N	-0-			-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733														
10	0	498	-0-	498	676	498	2		N	-0-			22	
11	0	582	-0-	582	1258	582	2		N	-0-			22	
12	0	576	-0-	576	1834	576	2		N	-0-			22	
01	0	598	-0-	598	2432	598	2		N	-0-			22	
02	2991 X	559	-0-	-2432	-0-	559	2		N	-0-			22	
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			22	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																								
LYONS GAS UNIT NO 1															WELL #: 18					RRCID -> 243535					COMPL. DATE 08/27/2008					TOTAL DEPTH 13665					PERF.11090 - 13531				
M O	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M	COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE							
10	0		2424	-0-		2424		2424		2424		2						N		-0-											-0-								
11	0		2329	-0-		2329		4753		2329		2						N		-0-											-0-								
12	0		1889	-0-		1889		6642		1889		2						N		-0-											-0-								
01	0		2580	-0-		2580		9222		2580		2						N		-0-											-0-								
02	2800 N		2316	-0-		-484		8738		2316		2						N		-0-											-0-								
03	3100 N		2532	-0-		-568		8170		2532		2						N		-0-											-0-								
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 12					RRCID -> 243807					COMPL. DATE 10/09/2008					TOTAL DEPTH 14100					PERF.11369 - 13829				
10	0		2400	-0-		2400		2400		2400		2						N		-0-											-0-								
11	0		2474	-0-		2474		4874		2474		2						N		-0-											-0-								
12	0		2063	-0-		2063		6937		2063		2						N		-0-											-0-								
01	0		2218	-0-		2218		9155		2218		2						N		-0-											-0-								
02	2800 N		2427	-0-		-373		8782		2427		2						N		-0-											-0-								
03	3100 N		2162	-0-		-938		7844		2162		2						N		-0-											-0-								
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1															WELL #: 8					RRCID -> 243825					COMPL. DATE 10/15/2008					TOTAL DEPTH 14208					PERF. 8655 - 14068				
10	0		2113	-0-		2113		2113		2113		2						N		-0-											-0-								
11	0		1747	-0-		1747		3860		1747		2						N		-0-											-0-								
12	0		1608	-0-		1608		5468		1608		2						N		-0-											-0-								
01	0		332	-0-		332		5800		332		2						N		-0-											-0-								
02	2800 N		1076	-0-		-1724		4076		1076		2						N		-0-											-0-								
03	3100 N		1494	-0-		-1606		2470		1494		2						N		-0-											-0-								
BLAINS CREEK GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 244050					COMPL. DATE 11/14/2008					TOTAL DEPTH 13750					PERF.10880 - 13512				
10	0		2729	-0-		2729		2729		2729		2						N		-0-											-0-								
11	0		2571	-0-		2571		5300		2571		2						N		-0-											-0-								
12	0		2210	-0-		2210		7510		2210		2						N		-0-											-0-								
01	0		1093	-0-		1093		8603		1093		2						N		-0-											-0-								
02	10477 X		1874	-0-		-8603		-0-		1874		2						N		-0-											-0-								
03	2728 X		1147	-0-		-1581		-0-		1147		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	0		23	-0-		23		23		23		2						N		-0-											-0-								
11	0		32	-0-		32		55		32		2						N		-0-											-0-								
12	0		41	-0-		41		96		41		2						N		-0-											-0-								
01	0		30	-0-		30		126		30		2						N		-0-											-0-								
02	183 N		57	-0-		-126		-0-		57		2						N		-0-											-0-								
03	31 N		-0-	-0-		-31		-0-										N		-0-											-0-								
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 8					RRCID -> 244322					COMPL. DATE 09/19/2008					TOTAL DEPTH 12892					PERF. 8481 - 12713				
10	0		7853	-0-		7853		7853		7853		2						N		-0-											127								
11	0		4113	-0-		4113		11966		4113		2						N		-0-											127								
12	0		6515	-0-		6515		18481		6515		2						N		-0-											127								
01	0		1827	-0-		1827		20308		1827		2						N		-0-											127								
02	26653 X		6345	-0-		-20308		-0-		6345		2						N		-0-											127								
03	4770 X		4770	-0-		-0-		-0-		4770		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	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	1436 N		1436	-0-		-0-		-0-		1436		2						N		-0-											-0-								
03	1484 N		1484	-0-		-0-		-0-		1484		2						N		-0-											-0-								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1										WELL #:	11	RRCID ->	244879	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11322	-	12413
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
10	0	1824	-0-		1824		1824	1824	2				N	-0-						65	
11	0	1916	-0-		1916		3740	1916	2				N	-0-						65	
12	0	1570	-0-		1570		5310	1570	2				N	-0-						65	
01	0	1882	-0-		1882		7192	1882	2				N	-0-						65	
02	2800 N	1557	-0-		-1243		5949	1557	2				N	-0-						65	
03	3100 N	2081	-0-		-1019		4930	2081	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	0	4054	-0-		4054		4054	4054	2				N	-0-						-0-	
11	0	4327	-0-		4327		8381	4327	2				N	-0-						-0-	
12	0	2714	-0-		2714		11095	2714	2				N	-0-						-0-	
01	0	2610	-0-		2610		13705	2610	2				N	-0-						-0-	
02	18537 X	4832	-0-		-13705		-0-	4832	2				N	-0-						-0-	
03	2876 X	2876	-0-		-0-		-0-	2876	2				N	-0-						-0-	
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	245124	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	11769	-	14320
10	0	1627	-0-		1627		1627	1627	2				N	-0-						-0-	
11	0	1182	-0-		1182		2809	1182	2				N	-0-						-0-	
12	0	1458	-0-		1458		4267	1458	2				N	-0-						-0-	
01	0	1410	-0-		1410		5677	1410	2				N	-0-						-0-	
02	2800 N	1338	-0-		-1462		4215	1338	2				N	-0-						-0-	
03	3100 N	1706	-0-		-1394		2821	1706	2				N	-0-						-0-	
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1										WELL #:	15	RRCID ->	245127	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14419	PERF.	11337	-	13755
10	0	3712	-0-		3712		3712	3712	2				N	-0-						-0-	
11	0	3810	-0-		3810		7522	3810	2				N	-0-						-0-	
12	0	3481	-0-		3481		11003	3481	2				N	-0-						-0-	
01	0	4619	-0-		4619		15622	4619	2				N	-0-						-0-	
02	19728 X	4106	-0-		-15622		-0-	4106	2				N	-0-						-0-	
03	4236 X	4236	-0-		-0-		-0-	4236	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	0	363	-0-		363		363	363	2				N	-0-						-0-	
11	0	360	-0-		360		723	360	2				N	-0-						-0-	
12	0	308	-0-		308		1031	308	2				N	-0-						-0-	
01	0	692	-0-		692		1723	692	2				N	-0-						-0-	
02	2050 N	327	-0-		-1723		-0-	327	2				N	-0-						-0-	
03	1009 N	1009	-0-		-0-		-0-	1009	2				N	-0-						-0-	
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	246806	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8386	-	12597
10	0	7212	-0-		7212		7212	7212	2				N	-0-						-0-	
11	0	7057	-0-		7057		14269	7057	2				N	-0-						-0-	
12	0	5858	-0-		5858		20127	5858	2				N	-0-						-0-	
01	0	2983	-0-		2983		23110	2983	2				N	-0-						-0-	
02	25028 X	1918	-0-		-23110		-0-	1918	2				N	-0-						-0-	
03	6913 X	2038	-0-		-4875		-0-	2038	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	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-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE										BALANCE
10	0	2857	-0-	2857	2857	2857	2	N	-0-				-0-
11	0	2804	-0-	2804	5661	2804	2	N	-0-				-0-
12	0	2772	-0-	2772	8433	2772	2	N	-0-				-0-
01	0	2844	-0-	2844	11277	2844	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	2288	-0-	-512	10765	2288	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	2738	-0-	-362	10403	2738	2	N	-0-				-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076													
10	0	1332	-0-	1332	1332	1332	2	N	-0-				33
11	0	1864	-0-	1864	3196	1864	2	N	-0-				33
12	0	1289	-0-	1289	4485	1289	2	N	-0-				33
01	0	966	-0-	966	5451	966	2	N	-0-				33
02	2800 N	1353	-0-	-1447	4004	1353	2	N	-0-				33
03	3100 N	1153	-0-	-1947	2057	1153	2	N	-0-				33
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027													
10	0	1267	-0-	1267	1267	1267	2	N	-0-				90
11	0	2236	-0-	2236	3503	2236	2	N	-0-				90
12	0	2233	-0-	2233	5736	2233	2	N	-0-				90
01	0	1950	-0-	1950	7686	1950	2	N	-0-				90
02	2800 N	1816	-0-	-984	6702	1816	2	N	-0-				90
03	3100 N	2496	-0-	-604	6098	2496	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	0	1140	-0-	1140	1140	1140	2	N	-0-				-0-
11	0	1410	-0-	1410	2550	1410	2	N	-0-				-0-
12	0	1319	-0-	1319	3869	1319	2	N	-0-				-0-
01	0	1077	-0-	1077	4946	1077	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	872	-0-	-1928	3018	872	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1216	-0-	-1884	1134	1216	2	N	-0-				-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 10854 - 12209													
10	0	6944	-0-	6944	6944	6944	2	N	-0-				-0-
11	0	3210	-0-	3210	10154	3210	2	N	-0-				-0-
12	0	4706	-0-	4706	14860	4706	2	N	-0-				-0-
01	0	5850	-0-	5850	20710	5850	2	N	-0-				-0-
02	25589 X	4879	-0-	-20710	-0-	4879	2	N	-0-				-0-
03	6541 X	5427	-0-	-1114	-0-	5427	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	0	2651	-0-	2651	2651	2651	2	N	-0-				20
11	0	1262	-0-	1262	3913	1262	2	N	-0-				20
12	0	569	-0-	569	4482	569	2	N	-0-				20
01	0	4522	-0-	4522	9004	4522	2	N	-0-				20
02	12451 X	3447	-0-	-9004	-0-	3447	2	N	-0-				20
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2	N	-0-				20
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF. 11160 - 13678													
10	0	748	-0-	748	748	748	2	N	-0-				-0-
11	0	445	-0-	445	1193	445	2	N	-0-				-0-
12	0	342	-0-	342	1535	342	2	N	-0-				-0-
01	0	895	-0-	895	2430	895	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	560	-0-	-2240	190	560	2	N	-0-				-0-
03	743 N	553	-0-	-190	-0-	553	2	N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//			38321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936															
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:			16			RRCID -> 247875			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0	1303	-0-		1303		1303			1296 2	7	9	N	6			6 8			-0-
11		0	982	-0-		982		2285			975 2	7	9	N	6			6 8			-0-
12		0	864	-0-		864		3149			857 2	7	9	N	6			6 8			-0-
01		0	899	-0-		899		4048			895 2	4	9	N	4			4 8			-0-
02		2800 N	861	-0-		-1939		2109			858 2	3	9	N	3			3 8			-0-
03		2751 N	642	-0-		-2109		-0-			632 2	10	9	N	9			9 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		0	2309	-0-		2309		2309			2309 2			N	-0-						38
11		0	1998	-0-		1998		4307			1998 2			N	-0-						38
12		0	1709	-0-		1709		6016			1709 2			N	-0-						38
01		0	1985	-0-		1985		8001			1985 2			N	-0-						38
02		9616 X	1615	-0-		-8001		-0-			1615 2			N	-0-						38
03		1379 X	1379	-0-		-0-		-0-			1379 2			N	-0-						38
BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 247998			COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 14800 PERF. 11688 - 13137						
10		0	1193	-0-		1193		1193			1193 2			N	-0-						-0-
11		0	1053	-0-		1053		2246			1053 2			N	-0-						-0-
12		0	876	-0-		876		3122			876 2			N	-0-						-0-
01		0	1050	-0-		1050		4172			1050 2			N	-0-						-0-
02		2800 N	816	-0-		-1984		2188			816 2			N	-0-						-0-
03		3100 N	1458	-0-		-1642		546			1458 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						
10		0	3767	-0-		3767		3767			3758 2	9	9	N	8			8 8			-0-
11		0	3526	-0-		3526		7293			3517 2	9	9	N	8			8 8			-0-
12		0	3163	-0-		3163		10456			3155 2	8	9	N	7			7 8			-0-
01		0	3335	-0-		3335		13791			3328 2	7	9	N	6			6 8			-0-
02		16573 X	2782	-0-		-13791		-0-			2779 2	3	9	N	3			3 8			-0-
03		3541 X	3541	-0-		-0-		-0-			3535 2	6	9	N	5			5 8			-0-
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:			5			RRCID -> 248067			COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 11704 - 13132						
10		0	1075	-0-		1075		1075			1075 2			N	-0-						-0-
11		0	994	-0-		994		2069			994 2			N	-0-						-0-
12		0	1264	-0-		1264		3333			1264 2			N	-0-						-0-
01		0	1482	-0-		1482		4815			1482 2			N	-0-						-0-
02		2800 N	811	-0-		-1989		2826			811 2			N	-0-						-0-
03		3100 N	1155	-0-		-1945		881			1155 2			N	-0-						-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:			13			RRCID -> 248681			COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 13785 PERF. 11131 - 13616						
10		0	768	-0-		768		768			768 2			N	-0-						-0-
11		0	746	-0-		746		1514			746 2			N	-0-						-0-
12		0	856	-0-		856		2370			856 2			N	-0-						-0-
01		0	739	-0-		739		3109			739 2			N	-0-						-0-
02		2800 N	657	-0-		-2143		966			657 2			N	-0-						-0-
03		1663 N	697	-0-		-966		-0-			697 2			N	-0-						-0-
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:			9			RRCID -> 248711			COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939						
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		24 N	24	-0-		-0-		-0-			24 2			N	-0-						-0-
03		8 N	8	-0-		-0-		-0-			8 2			N	-0-						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2149	-0-	2149	2149	2149	2	N	-0-					-0-
11	0	2012	-0-	2012	4161	2012	2	N	-0-					-0-
12	0	1938	-0-	1938	6099	1938	2	N	-0-					-0-
01	0	2067	-0-	2067	8166	2067	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1708	-0-	-1092	7074	1708	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2051	-0-	-1049	6025	2051	2	N	-0-					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11320 - 13736														
10	0	2413	-0-	2413	2413	2413	2	N	-0-					83
11	0	1330	-0-	1330	3743	1330	2	N	-0-					83
12	0	2811	-0-	2811	6554	2811	2	N	-0-					83
01	0	2549	-0-	2549	9103	2549	2	N	-0-					83
02	2800 N	2050	-0-	-750	8353	2050	2	N	-0-					83
03	3100 N	2320	-0-	-780	7573	2320	2	N	-0-					83
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950														
10	0	1031	-0-	1031	1031	1031	2	N	-0-					87
11	0	1107	-0-	1107	2138	1107	2	N	-0-					87
12	0	768	-0-	768	2906	768	2	N	-0-					87
01	0	380	-0-	380	3286	380	2	N	-0-					87
02	2800 N	248	-0-	-2552	734	248	2	N	-0-					87
03	1128 N	394	-0-	-734	-0-	394	2	N	-0-					87
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969														
10	0	2423	-0-	2423	2423	2423	2	N	-0-					79
11	0	2682	-0-	2682	5105	2682	2	N	-0-					79
12	0	1934	-0-	1934	7039	1934	2	N	-0-					79
01	0	2403	-0-	2403	9442	2403	2	N	-0-					79
02	2800 N	2055	-0-	-745	8697	2055	2	N	-0-					79
03	3100 N	2198	-0-	-902	7795	2198	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	0	179	-0-	179	179	179	2	N	-0-					19
11	0	99	-0-	99	278	99	2	N	-0-					19
12	0	175	-0-	175	453	175	2	N	-0-					19
01	0	128	-0-	128	581	128	2	N	-0-					19
02	628 N	47	-0-	-581	-0-	47	2	N	-0-					19
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-					19
HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673														
10	0	4005	-0-	4005	4005	3990	2	15 9 N	14	14 8				-0-
11	0	3548	-0-	3548	7553	3530	2	18 9 N	16	16 8				-0-
12	0	2132	-0-	2132	9685	2120	2	12 9 N	11	11 8				-0-
01	0	2029	-0-	2029	11714	2022	2	7 9 N	6	6 8				-0-
02	12742 X	1028	-0-	-11714	-0-	1025	2	3 9 N	3	3 8				-0-
03	2542 X	1587	-0-	-955	-0-	1569	2	18 9 N	16	16 8				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 11581 - 12962														
10	0	295	-0-	295	295	295	2	N	-0-					47
11	0	291	-0-	291	586	291	2	N	-0-					47
12	0	289	-0-	289	875	289	2	N	-0-					47
01	0	264	-0-	264	1139	264	2	N	-0-					47
02	1369 N	230	-0-	-1139	-0-	230	2	N	-0-					47
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-					47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)														//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.														//CONT.// 945936															
PERLITZ GAS UNIT NO. 1														WELL #: 18		RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11330 - 13756							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM															
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
10	0	3455	-0-	3455	3455	3455	2			N	-0-					-0-													
11		1468	-0-	1468	4923	1468	2			N	-0-					-0-													
12	0	4277	-0-	4277	9200	4277	2			N	-0-					-0-													
01	0	4199	-0-	4199	13399	4199	2			N	-0-					-0-													
02	16886 X	3487	-0-	-13399	-0-	3487	2			N	-0-					-0-													
03	3813 X	3186	-0-	-627	-0-	3186	2			N	-0-					-0-													
SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11382 - 13464																	
10	0	581	-0-	581	581	581	2			N	-0-					-0-													
11	0	1325	-0-	1325	1906	1325	2			N	-0-					-0-													
12	0	1240	-0-	1240	3146	1240	2			N	-0-					-0-													
01	0	521	-0-	521	3667	521	2			N	-0-					-0-													
02	2800 N	413	-0-	-2387	1280	413	2			N	-0-					-0-													
03	1709 N	429	-0-	-1280	-0-	429	2			N	-0-					-0-													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #: 8		RRCID -> 251037		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8549 - 12632																	
10	0	1479	-0-	1479	1479	1479	2			N	-0-					-0-													
11	0	863	-0-	863	2342	863	2			N	-0-					-0-													
12	0	676	-0-	676	3018	676	2			N	-0-					-0-													
01	0	1037	-0-	1037	4055	1037	2			N	-0-					-0-													
02	2800 N	676	-0-	-2124	1931	676	2			N	-0-					-0-													
03	2463 N	532	-0-	-1931	-0-	532	2			N	-0-					-0-													
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #: 11		RRCID -> 251198		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11624 - 14314																	
10	0	1179	-0-	1179	1179	1179	2			N	-0-					50													
11	0	917	-0-	917	2096	917	2			N	-0-					50													
12	0	970	-0-	970	3066	970	2			N	-0-					50													
01	0	1127	-0-	1127	4193	1127	2			N	-0-					50													
02	2800 N	1087	-0-	-1713	2480	1087	2			N	-0-					50													
03	3100 N	864	-0-	-2236	244	864	2			N	-0-					50													
ASHWORTH GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 251237		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11001 - 13285																	
10	0	2823	-0-	2823	2823	2823	2			N	-0-					-0-													
11	0	2488	-0-	2488	5311	2488	2			N	-0-					-0-													
12	0	1849	-0-	1849	7160	1849	2			N	-0-					-0-													
01	0	2815	-0-	2815	9975	2815	2			N	-0-					-0-													
02	12235 X	2260	-0-	-9975	-0-	2260	2			N	-0-					-0-													
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	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	0	3501	-0-	3501	3501	3501	2			N	-0-					28													
11	0	4006	-0-	4006	7507	4006	2			N	-0-					28													
12	0	2739	-0-	2739	10246	2739	2			N	-0-					28													
01	0	4162	-0-	4162	14408	4162	2			N	-0-					28													
02	17885 X	3477	-0-	-14408	-0-	3477	2			N	-0-					28													
03	4154 X	2317	-0-	-1837	-0-	2317	2			N	-0-					28													
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #: 7		RRCID -> 251321		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 13219		PERF.11592 - 13027																	
10	0	3148	-0-	3148	3148	3148	2			N	-0-					17													
11	0	3210	-0-	3210	6358	3210	2			N	-0-					17													
12	0	3326	-0-	3326	9684	3326	2			N	-0-					17													
01	0	4918	-0-	4918	14602	4918	2			N	-0-					17													
02	18685 X	4083	-0-	-14602	-0-	4083	2			N	-0-					17													
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					17													

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																			
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #: 14					RRCID -> 251700					COMPL. DATE 05/16/2009					TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE											
10		0	2418	-0-	2418	3050		2418	2		N	-0-											155											
11		0	2647	-0-	2647	5697		2647	2		N	-0-											155											
12		0	2327	-0-	2327	8024		2327	2		N	-0-											155											
01		0	1172	-0-	1172	9196		1172	2		N	-0-											155											
02	10960	X	1764	-0-	-9196	-0-		1764	2		N	-0-											155											
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-		2152	2		N	-0-											155											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2															WELL #: 15					RRCID -> 251705					COMPL. DATE 05/07/2009					TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646				
10		0	788	-0-	788	788		788	2		N	-0-											-0-											
11		0	571	-0-	571	1359		571	2		N	-0-											-0-											
12		0	289	-0-	289	1648		289	2		N	-0-											-0-											
01		0	307	-0-	307	1955		307	2		N	-0-											-0-											
02	2254	N	299	-0-	-1955	-0-		299	2		N	-0-											-0-											
03	279	N	255	-0-	-24	-0-		255	2		N	-0-											-0-											
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #: 19					RRCID -> 251711					COMPL. DATE 06/18/2009					TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990				
10		0	4863	-0-	4863	4863		4862	2		1	9	N			1		8					-0-											
11		0	5273	-0-	5273	10136		5272	2		1	9	N			1		8					-0-											
12		0	3463	-0-	3463	13599		3462	2		1	9	N			1		8					-0-											
01		0	5191	-0-	5191	18790		5190	2		1	9	N			1		8					-0-											
02	24194	X	5404	-0-	-18790	-0-		5403	2		1	9	N			1		8					-0-											
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-		6118	2		1	9	N			1		8					-0-											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT															WELL #: 21					RRCID -> 251715					COMPL. DATE 05/09/2009					TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668				
10		0	2424	-0-	2424	2424		2424	2				N			-0-							-0-											
11		0	2923	-0-	2923	5347		2923	2				N			-0-							-0-											
12		0	2710	-0-	2710	8057		2710	2				N			-0-							-0-											
01		0	1171	-0-	1171	9228		1171	2				N			-0-							-0-											
02	2800	N	2260	-0-	-540	8688		2260	2				N			-0-							-0-											
03	3100	N	923	-0-	-2177	6511		923	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		0	1586	-0-	1586	1586		1585	2		1	9	N			1		8					-0-											
11		0	1368	-0-	1368	2954		1367	2		1	9	N			1		8					-0-											
12		0	1706	-0-	1706	4660		1704	2		2	9	N			2		8					-0-											
01		0	2023	-0-	2023	6683		2021	2		2	9	N			2		8					-0-											
02	2800	N	1628	-0-	-1172	5511		1628	2				N			-0-							-0-											
03	3100	N	1887	-0-	-1213	4298		1886	2		1	9	N			1		8					-0-											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT															WELL #: 19					RRCID -> 252339					COMPL. DATE 06/11/2009					TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732				
10		0	3647	-0-	3647	3647		3647	2				N			-0-							28											
11		0	3461	-0-	3461	7108		3461	2				N			-0-							28											
12		0	1564	-0-	1564	8672		1564	2				N			-0-							28											
01		0	4236	-0-	4236	12908		4236	2				N			-0-							28											
02	16351	X	3443	-0-	-12908	-0-		3443	2				N			-0-							28											
03	3658	X	3110	-0-	-548	-0-		3110	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		0	967	-0-	967	967		967	2				N			-0-							-0-											
11		0	1460	-0-	1460	2427		1460	2				N			-0-							-0-											
12		0	276	-0-	276	2703		276	2				N			-0-							-0-											
01		0	859	-0-	859	3562		859	2				N			-0-							-0-											
02	2800	N	1060	-0-	-1740	1822		1060	2				N			-0-							-0-											
03	2632	N	810	-0-	-1822	-0-		810	2				N			-0-							-0-											

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	1497	-0-	1497	1497	1497	2		N	-0-				-0-
11	0	1092	-0-	1092	2589	1092	2		N	-0-				-0-
12	0	987	-0-	987	3576	987	2		N	-0-				-0-
01	0	913	-0-	913	4489	913	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	803	-0-	-1997	2492	803	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	810	-0-	-2290	202	810	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	0	4074	-0-	4074	4074	4074	2		N	-0-				-0-
11	0	2902	-0-	2902	6976	2902	2		N	-0-				-0-
12	0	2038	-0-	2038	9014	2038	2		N	-0-				-0-
01	0	3857	-0-	3857	12871	3857	2		N	-0-				-0-
02	15148 X	2277	-0-	-12871	-0-	2277	2		N	-0-				-0-
03	2418 X	1871	-0-	-547	-0-	1871	2		N	-0-				-0-
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564														
10	0	3193	-0-	3193	3193	3193	2		N	-0-				-0-
11	0	1850	-0-	1850	5043	1850	2		N	-0-				-0-
12	0	2220	-0-	2220	7263	2220	2		N	-0-				-0-
01	0	1939	-0-	1939	9202	1939	2		N	-0-				-0-
02	11319 X	2117	-0-	-9202	-0-	2117	2		N	-0-				-0-
03	2697 X	2272	-0-	-425	-0-	2272	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	0	189	-0-	189	189	189	2		N	-0-				-0-
11	0	226	-0-	226	415	226	2		N	-0-				-0-
12	0	164	-0-	164	579	164	2		N	-0-				-0-
01	0	171	-0-	171	750	171	2		N	-0-				-0-
02	951 N	201	-0-	-750	-0-	201	2		N	-0-				-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	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	0	609	-0-	609	609	609	2		N	-0-				-0-
11	0	604	-0-	604	1213	604	2		N	-0-				-0-
12	0	762	-0-	762	1975	762	2		N	-0-				-0-
01	0	695	-0-	695	2670	695	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	560	-0-	-2240	430	560	2		N	-0-				-0-
03	1252 N	822	-0-	-430	-0-	822	2		N	-0-				-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186														
10	0	987	-0-	987	987	987	2		N	-0-				-0-
11	0	966	-0-	966	1953	966	2		N	-0-				-0-
12	0	1199	-0-	1199	3152	1199	2		N	-0-				-0-
01	0	1243	-0-	1243	4395	1243	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1128	-0-	-1672	2723	1128	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1285	-0-	-1815	908	1285	2		N	-0-				-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922														
10	0	48	-0-	48	48	48	2		N	-0-				-0-
11	0	49	-0-	49	97	49	2		N	-0-				-0-
12	0	2	-0-	2	99	2	2		N	-0-				-0-
01	0	63	-0-	63	162	63	2		N	-0-				-0-
02	193 N	31	-0-	-162	-0-	31	2		N	-0-				-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	1589	-0-	1589	1589	1589	2		N	-0-				-0-
11	0	1435	-0-	1435	3024	1435	2		N	-0-				-0-
12	0	4343	-0-	4343	7367	4343	2		N	-0-				-0-
01	0	1349	-0-	1349	8716	1349	2		N	-0-				-0-
02	11504 X	2788	-0-	-8716	-0-	2788	2		N	-0-				-0-
03	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	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	0	1662	-0-	1662	1662	1662	2		N	-0-				29
11	0	866	-0-	866	2528	866	2		N	-0-				29
12	0	1205	-0-	1205	3733	1205	2		N	-0-				29
01	0	2153	-0-	2153	5886	2153	2		N	-0-				29
02	2800 N	2548	-0-	-252	5634	2548	2		N	-0-				29
03	3100 N	2845	-0-	-255	5379	2845	2		N	-0-				29
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069														
10	0	109	-0-	109	109	109	2		N	-0-				-0-
11	0	154	-0-	154	263	154	2		N	-0-				-0-
12	0	172	-0-	172	435	172	2		N	-0-				-0-
01	0	206	-0-	206	641	206	2		N	-0-				-0-
02	772 X	131	-0-	-641	-0-	131	2		N	-0-				-0-
03	186 X	67	-0-	-119	-0-	67	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	0	6360	-0-	6360	6360	6360	2		N	-0-				19
11	0	7227	-0-	7227	13587	7227	2		N	-0-				19
12	0	6108	-0-	6108	19695	6108	2		N	-0-				19
01	0	5190	-0-	5190	24885	5190	2		N	-0-				19
02	29048 X	4163	-0-	-24885	-0-	4163	2		N	-0-				19
03	7068 X	4917	-0-	-2151	-0-	4917	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	0	2314	-0-	2314	2314	2313	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	0	2018	-0-	2018	4332	2017	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	0	2001	-0-	2001	6333	2000	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	0	2035	-0-	2035	8368	2034	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2800 N	1640	-0-	-1160	7208	1640	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1875	-0-	-1225	5983	1874	2	1 9	N	1	1 8			-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628														
10	0	2655	-0-	2655	2655	2655	2		N	-0-				-0-
11	0	2593	-0-	2593	5248	2593	2		N	-0-				-0-
12	0	2525	-0-	2525	7773	2525	2		N	-0-				-0-
01	0	2676	-0-	2676	10449	2676	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	2205	-0-	-595	9854	2205	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2253	-0-	-847	9007	2253	2		N	-0-				-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567														
10	0	395	-0-	395	395	395	2		N	-0-				-0-
11	0	332	-0-	332	727	332	2		N	-0-				-0-
12	0	301	-0-	301	1028	301	2		N	-0-				-0-
01	0	125	-0-	125	1153	125	2		N	-0-				-0-
02	1343 N	190	-0-	-1153	-0-	190	2		N	-0-				-0-
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	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 #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1670	-0-		1670		1670	1670	2			N	-0-			23
11	0	1516	-0-		1516		3186	1516	2			N	-0-			23
12	0	1341	-0-		1341		4527	1341	2			N	-0-			23
01	0	1238	-0-		1238		5765	1238	2			N	-0-			23
02	2800 N	1083	-0-		-1717		4048	1083	2			N	-0-			23
03	3100 N	1153	-0-		-1947		2101	1153	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	0	294	-0-		294		294	294	2			N	-0-			140
11	0	251	-0-		251		545	251	2			N	-0-			140
12	0	230	-0-		230		775	230	2			N	-0-			140
01	0	236	-0-		236		1011	236	2			N	-0-			140
02	1288 N	277	-0-		-1011		-0-	277	2			N	-0-			140
03	244 N	244	-0-		-0-		-0-	244	2			N	-0-			140
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930																
10	0	238	-0-		238		238	238	2			N	-0-			-0-
11	0	231	-0-		231		469	231	2			N	-0-			-0-
12	0	375	-0-		375		844	375	2			N	-0-			-0-
01	0	218	-0-		218		1062	218	2			N	-0-			-0-
02	1225 N	163	-0-		-1062		-0-	163	2			N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-		-0-		-0-	259	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	0	657	-0-		657		657	657	2			N	-0-			74
11	0	649	-0-		649		1306	649	2			N	-0-			74
12	0	145	-0-		145		1451	145	2			N	-0-			74
01	0	661	-0-		661		2112	661	2			N	-0-			74
02	2534 N	422	-0-		-2112		-0-	422	2			N	-0-			74
03	236 N	236	-0-		-0-		-0-	236	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	0	1167	-0-		1167		1167	1167	2			N	-0-			93
11	0	1083	-0-		1083		2250	1083	2			N	-0-			93
12	0	877	-0-		877		3127	877	2			N	-0-			93
01	0	821	-0-		821		3948	821	2			N	-0-			93
02	2800 N	668	-0-		-2132		1816	668	2			N	-0-			93
03	2598 N	782	-0-		-1816		-0-	782	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	0	3094	-0-		3094		3094	3094	2			N	-0-			-0-
11	0	3244	-0-		3244		6338	3244	2			N	-0-			-0-
12	0	3443	-0-		3443		9781	3443	2			N	-0-			-0-
01	0	3625	-0-		3625		13406	3625	2			N	-0-			-0-
02	16303 X	2897	-0-		-13406		-0-	2897	2			N	-0-			-0-
03	3348 X	2891	-0-		-457		-0-	2891	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779																
10	0	3010	-0-		3010		3010	3009	2		1 9	N	1	1 8		-0-
11	0	2858	-0-		2858		5868	2857	2		1 9	N	1	1 8		-0-
12	0	2155	-0-		2155		8023	2154	2		1 9	N	1	1 8		-0-
01	0	2741	-0-		2741		10764	2741	2			N	-0-			-0-
02	13205 X	2441	-0-		-10764		-0-	2441	2			N	-0-			-0-
03	3007 X	2459	-0-		-548		-0-	2459	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1224	-0-	1224	1224	1224	2	N	196
11	0	1316	-0-	1316	2540	1316	2	N	196
12	0	1090	-0-	1090	3630	1090	2	N	196
01	0	1078	-0-	1078	4708	1078	2	N	196
02	2800 N	920	-0-	-1880	2828	920	2	N	196
03	3100 N	737	-0-	-2363	465	737	2	N	196
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF. 14225 - 17127									
10	0	928	-0-	928	928	928	2	N	13
11	0	897	-0-	897	1825	897	2	N	13
12	0	756	-0-	756	2581	756	2	N	13
01	0	790	-0-	790	3371	790	2	N	13
02	2800 N	1127	-0-	-1673	1698	1127	2	N	13
03	2776 N	1078	-0-	-1698	-0-	1078	2	N	13
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF. 11633 - 13034									
10	0	428	-0-	428	428	428	2	N	-0-
11	0	516	-0-	516	944	516	2	N	-0-
12	0	561	-0-	561	1505	561	2	N	-0-
01	0	434	-0-	434	1939	434	2	N	-0-
02	2363 N	424	-0-	-1939	-0-	424	2	N	-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF. 11238 - 13670									
10	0	3665	-0-	3665	3665	3665	2	N	-0-
11	0	3370	-0-	3370	7035	3370	2	N	-0-
12	0	3625	-0-	3625	10660	3625	2	N	-0-
01	0	3325	-0-	3325	13985	3325	2	N	-0-
02	16689 X	2704	-0-	-13985	-0-	2704	2	N	-0-
03	3658 X	3148	-0-	-510	-0-	3148	2	N	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 11721 - 14176									
10	0	3365	-0-	3365	3365	3364	2	1 9 N	-0-
11	0	3162	-0-	3162	6527	3160	2	2 9 N	-0-
12	0	3043	-0-	3043	9570	3040	2	3 9 N	-0-
01	0	3582	-0-	3582	13152	3580	2	2 9 N	-0-
02	16110 X	2958	-0-	-13152	-0-	2957	2	1 9 N	-0-
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3265	2	3 9 N	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 10922 - 13408									
10	0	2460	-0-	2460	2460	2460	2	N	7
11	0	1532	-0-	1532	3992	1532	2	N	7
12	0	1581	-0-	1581	5573	1581	2	N	7
01	0	1754	-0-	1754	7327	1754	2	N	7
02	10355 X	3028	-0-	-7327	-0-	3028	2	N	7
03	2449 X	2054	-0-	-395	-0-	2054	2	N	7
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF. 11342 - 12586									
10	0	9605	-0-	9605	9605	9605	2	N	-0-
11	0	7515	-0-	7515	17120	7515	2	N	-0-
12	0	6028	-0-	6028	23148	6028	2	N	-0-
01	0	7040	-0-	7040	30188	7040	2	N	-0-
02	35902 X	5714	-0-	-30188	-0-	5714	2	N	-0-
03	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	3488	-0-		3488	3488		3488	2				-0-
11	0	3377	-0-		3377	6865		3377	2				-0-
12	0	3774	-0-		3774	10639		3774	2				-0-
01	0	4049	-0-		4049	14688		4049	2				-0-
02	17912 X	3224	-0-		-14688	-0-		3224	2				-0-
03	3286 X	3263	-0-		-23	-0-		3263	2				-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829													
10	0	3728	-0-		3728	3728		3728	2				-0-
11	0	6141	-0-		6141	9869		6141	2				-0-
12	0	6512	-0-		6512	16381		6512	2				-0-
01	0	4380	-0-		4380	20761		4380	2				-0-
02	23659 X	2898	-0-		-20761	-0-		2898	2				-0-
03	6510 X	2921	-0-		-3589	-0-		2921	2				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859													
10	0	3024	-0-		3024	3024		3024	2				3
11	0	2733	-0-		2733	5757		2733	2				3
12	0	1695	-0-		1695	7452		1695	2				3
01	0	3119	-0-		3119	10571		3119	2				3
02	11950 X	1379	-0-		-10571	-0-		1379	2				3
03	4540 X	4540	-0-		-0-	-0-		4540	2				3
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202													
10	0	3776	-0-		3776	3776		3776	2				-0-
11	0	2305	-0-		2305	6081		2305	2				-0-
12	0	4864	-0-		4864	10945		4864	2				-0-
01	0	4441	-0-		4441	15386		4441	2				-0-
02	19347 X	3961	-0-		-15386	-0-		3961	2				-0-
03	4027 X	4027	-0-		-0-	-0-		4027	2				-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848													
10	0	1928	-0-		1928	1928		1924	2	4	9	N	-0-
11	0	2976	-0-		2976	4904		2967	2	9	9	N	-0-
12	0	2214	-0-		2214	7118		2205	2	9	9	N	-0-
01	0	1662	-0-		1662	8780		1662	2			N	-0-
02	10653 X	1873	-0-		-8780	-0-		1873	2			N	-0-
03	3069 X	1610	-0-		-1459	-0-		1610	2			N	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872													
10	0	4010	-0-		4010	4010		4010	2			N	-0-
11	0	3513	-0-		3513	7523		3513	2			N	-0-
12	0	3634	-0-		3634	11157		3634	2			N	-0-
01	0	4387	-0-		4387	15544		4387	2			N	-0-
02	18844 X	3300	-0-		-15544	-0-		3300	2			N	-0-
03	3999 X	3698	-0-		-301	-0-		3698	2			N	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202													
10	0	3591	-0-		3591	3591		3591	2			N	-0-
11	0	3252	-0-		3252	6843		3252	2			N	-0-
12	0	6142	-0-		6142	12985		6142	2			N	-0-
01	0	7460	-0-		7460	20445		7460	2			N	-0-
02	26363 X	5918	-0-		-20445	-0-		5918	2			N	-0-
03	6107 X	3238	-0-		-2869	-0-		3238	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	5358	-0-	5358	5358	5358	2	N	-0-					-0-
11	0	4945	-0-	4945	10303	4945	2	N	-0-					-0-
12	0	4417	-0-	4417	14720	4417	2	N	-0-					-0-
01	0	4424	-0-	4424	19144	4424	2	N	-0-					-0-
02	23223 X	4079	-0-	-19144	-0-	4079	2	N	-0-					-0-
03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	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	0	2665	-0-	2665	2665	2665	2	N	-0-					37
11	0	3238	-0-	3238	5903	3238	2	N	-0-					37
12	0	2943	-0-	2943	8846	2943	2	N	-0-					37
01	0	2988	-0-	2988	11834	2988	2	N	-0-					37
02	14322 X	2488	-0-	-11834	-0-	2488	2	N	-0-					37
03	3348 X	2324	-0-	-1024	-0-	2324	2	N	-0-					37
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838														
10	0	2863	-0-	2863	2863	2863	2	N	-0-					-0-
11	0	2869	-0-	2869	5732	2869	2	N	-0-					-0-
12	0	1828	-0-	1828	7560	1828	2	N	-0-					-0-
01	0	3749	-0-	3749	11309	3749	2	N	-0-					-0-
02	14135 X	2826	-0-	-11309	-0-	2826	2	N	-0-					-0-
03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	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	0	206	-0-	206	206	206	2	N	-0-					-0-
11	0	709	-0-	709	915	709	2	N	-0-					-0-
12	0	639	-0-	639	1554	639	2	N	-0-					-0-
01	0	422	-0-	422	1976	422	2	N	-0-					-0-
02	2395 X	419	-0-	-1976	-0-	419	2	N	-0-					-0-
03	744 X	415	-0-	-329	-0-	415	2	N	-0-					-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904														
10	0	2635	-0-	2635	2635	2635	2	N	-0-					-0-
11	0	2572	-0-	2572	5207	2572	2	N	-0-					-0-
12	0	2578	-0-	2578	7785	2578	2	N	-0-					-0-
01	0	2734	-0-	2734	10519	2734	2	N	-0-					-0-
02	12793 X	2274	-0-	-10519	-0-	2274	2	N	-0-					-0-
03	2666 X	2376	-0-	-290	-0-	2376	2	N	-0-					-0-
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927														
10	0	10465	-0-	10465	10465	10465	2	N	-0-					-0-
11	0	10457	-0-	10457	20922	10457	2	N	-0-					-0-
12	0	9794	-0-	9794	30716	9794	2	N	-0-					-0-
01	0	9090	-0-	9090	39806	9090	2	N	-0-					-0-
02	49831 X	10025	-0-	-39806	-0-	10025	2	N	-0-					-0-
03	10819 X	10374	-0-	-445	-0-	10374	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	0	9170	-0-	9170	9170	9170	2	N	-0-					-0-
11	0	9039	-0-	9039	18209	9039	2	N	-0-					-0-
12	0	7839	-0-	7839	26048	7839	2	N	-0-					-0-
01	0	6405	-0-	6405	32453	6405	2	N	-0-					-0-
02	37362 X	4909	-0-	-32453	-0-	4909	2	N	-0-					-0-
03	5580 X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
MANNING GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 262212		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 13777		PERF.11318 - 13777	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	0		1933	-0-	1933			1933 2			N	-0-						-0-	
11	0		1882	-0-	1882			3815 2			N	-0-						-0-	
12	0		1823	-0-	1823			5638 2			N	-0-						-0-	
01	0		1969	-0-	1969			7607 2			N	-0-						-0-	
02	2800 N		1639	-0-	-1161			6446 2			N	-0-						-0-	
03	3100 N		1722	-0-	-1378			5068 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	0		5050	-0-	5050			5050 2			N	-0-						-0-	
11	0		4847	-0-	4847			9897 2			N	-0-						-0-	
12	0		4814	-0-	4814			14711 2			N	-0-						-0-	
01	0		1868	-0-	1868			16579 2			N	-0-						-0-	
02	22182 X		5603	-0-	-16579			-0- 2			N	-0-						-0-	
03	4833 X		4833	-0-	-0-			4833 2			N	-0-						-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 17H		RRCID -> 264698		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 13960		PERF.14148 - 17600	
10	0		3829	-0-	3829			3829 2			N	-0-						-0-	
11	0		3944	-0-	3944			7773 2			N	-0-						-0-	
12	0		3820	-0-	3820			11593 2			N	-0-						-0-	
01	0		2935	-0-	2935			14528 2			N	-0-						-0-	
02	18370 X		3842	-0-	-14528			-0- 2			N	-0-						-0-	
03	4061 X		3456	-0-	-605			3456 2			N	-0-						-0-	
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 22		RRCID -> 264699		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 13891		PERF.12281 - 13864	
10	0		2729	-0-	2729			2729 2			N	-0-						-0-	
11	0		2643	-0-	2643			5372 2			N	-0-						-0-	
12	0		3074	-0-	3074			8446 2			N	-0-						-0-	
01	0		2989	-0-	2989			11435 2			N	-0-						-0-	
02	14050 X		2615	-0-	-11435			-0- 2			N	-0-						-0-	
03	3194 X		3194	-0-	-0-			3194 2			N	-0-						-0-	
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 264881		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 13431		PERF.11844 - 13296	
10	0		1533	-0-	1533			1533 2			N	-0-						19	
11	0		1452	-0-	1452			2985 2			N	-0-						19	
12	0		1271	-0-	1271			4256 2			N	-0-						19	
01	0		1530	-0-	1530			5786 2			N	-0-						19	
02	2800 N		1383	-0-	-1417			4369 2			N	-0-						19	
03	3100 N		1467	-0-	-1633			2736 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	0		1493	-0-	1493			1493 2			N	-0-						20	
11	0		1650	-0-	1650			3143 2			N	-0-						20	
12	0		1708	-0-	1708			4851 2			N	-0-						20	
01	0		1220	-0-	1220			6071 2			N	-0-						20	
02	8767 X		2696	-0-	-6071			-0- 2			N	-0-						20	
03	1742 X		1742	-0-	-0-			1742 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	
10	0		2921	-0-	2921			2921 2			N	-0-						-0-	
11	0		2522	-0-	2522			5443 2			N	-0-						-0-	
12	0		2667	-0-	2667			8110 2			N	-0-						-0-	
01	0		2124	-0-	2124			10234 2			N	-0-						-0-	
02	12914 X		2680	-0-	-10234			-0- 2			N	-0-						-0-	
03	3156 X		3156	-0-	-0-			3156 2			N	-0-						-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	5780	-0-	5780	5780	5780	2			N	-0-			-0-
11	0	5432	-0-	5432	11212	5432	2			N	-0-			-0-
12	0	5504	-0-	5504	16716	5504	2			N	-0-			-0-
01	0	5415	-0-	5415	22131	5415	2			N	-0-			-0-
02	26893 X	4762	-0-	-22131	-0-	4762	2			N	-0-			-0-
03	5766 X	5498	-0-	-268	-0-	5498	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006														
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	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852														
10	0	2701	-0-	2701	2701	2701	2			N	-0-			-0-
11	0	2592	-0-	2592	5293	2592	2			N	-0-			-0-
12	0	2654	-0-	2654	7947	2654	2			N	-0-			-0-
01	0	2142	-0-	2142	10089	2142	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2695	-0-	-105	9984	2695	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2113	-0-	-987	8997	2113	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	0	2932	-0-	2932	2932	2932	2			N	-0-			-0-
11	0	2423	-0-	2423	5355	2423	2			N	-0-			-0-
12	0	1717	-0-	1717	7072	1717	2			N	-0-			-0-
01	0	2231	-0-	2231	9303	2231	2			N	-0-			-0-
02	11451 X	2148	-0-	-9303	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
03	2945 X	2073	-0-	-872	-0-	2073	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	0	2077	-0-	2077	2077	2077	2			N	-0-			-0-
11	0	2119	-0-	2119	4196	2118	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	0	2131	-0-	2131	6327	2130	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	0	2626	-0-	2626	8953	2625	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2800 N	2260	-0-	-540	8413	2259	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3100 N	2729	-0-	-371	8042	2723	2	6	9	N	5	5	8	-0-
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354														
10	0	2470	-0-	2470	2470	110	1	2360	2	N	-0-			-0-
11	0	2422	-0-	2422	4892	109	1	2313	2	N	-0-			-0-
12	0	2627	-0-	2627	7519	111	1	2516	2	N	-0-			-0-
01	0	2767	-0-	2767	10286	118	1	2649	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1802	-0-	-998	9288	83	1	1719	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2400	-0-	-700	8588	99	1	2301	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	0	3753	-0-	3753	3753	3753	2			N	-0-			-0-
11	0	3304	-0-	3304	7057	3304	2			N	-0-			-0-
12	0	3660	-0-	3660	10717	3660	2			N	-0-			-0-
01	0	2996	-0-	2996	13713	2996	2			N	-0-			-0-
02	17251 X	3538	-0-	-13713	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
10	0	4756	-0-	4756	4756	4756	2	N	-0-					-0-
11	0	4736	-0-	4736	9492	4736	2	N	-0-					-0-
12	0	4039	-0-	4039	13531	4039	2	N	-0-					-0-
01	0	4812	-0-	4812	18343	4812	2	N	-0-					-0-
02	22534 X	4191	-0-	-18343	-0-	4191	2	N	-0-					-0-
03	4898 X	4475	-0-	-423	-0-	4475	2	N	-0-					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821														
10	0	2597	-0-	2597	2597	2597	2	N	-0-					2
11	0	2686	-0-	2686	5283	2686	2	N	-0-					2
12	0	3184	-0-	3184	8467	3184	2	N	-0-					2
01	0	3361	-0-	3361	11828	3361	2	N	-0-					2
02	17554 X	5726	-0-	-11828	-0-	5726	2	N	-0-					2
03	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	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	0	1814	-0-	1814	1814	1814	2	N	-0-					-0-
11	0	1950	-0-	1950	3764	1950	2	N	-0-					-0-
12	0	1996	-0-	1996	5760	1996	2	N	-0-					-0-
01	0	1615	-0-	1615	7375	1615	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1818	-0-	-982	6393	1818	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1960	-0-	-1140	5253	1960	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	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170														
10	0	189	-0-	189	189	189	2	N	-0-					-0-
11	0	686	-0-	686	875	686	2	N	-0-					-0-
12	0	426	-0-	426	1301	426	2	N	-0-					-0-
01	0	606	-0-	606	1907	606	2	N	-0-					-0-
02	2500 N	593	-0-	-1907	-0-	593	2	N	-0-					-0-
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	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	0	7615	-0-	7615	7615	7615	2	N	-0-					-0-
11	0	6977	-0-	6977	14592	6977	2	N	-0-					-0-
12	0	7762	-0-	7762	22354	7762	2	N	-0-					-0-
01	0	7737	-0-	7737	30091	7737	2	N	-0-					-0-
02	35556 X	5465	-0-	-30091	-0-	5465	2	N	-0-					-0-
03	7750 X	7146	-0-	-604	-0-	7146	2	N	-0-					-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849														
10	0	18091	-0-	18091	18091	18091	2	N	-0-					-0-
11	0	17460	-0-	17460	35551	17460	2	N	-0-					-0-
12	0	17473	-0-	17473	53024	17473	2	N	-0-					-0-
01	0	17485	-0-	17485	70509	17485	2	N	-0-					-0-
02	85337 X	14828	-0-	-70509	-0-	14828	2	N	-0-					-0-
03	18104 X	17005	-0-	-1099	-0-	17005	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	13886	-0-	13886	13886	13886	2		N	-0-				-0-
11	0	14629	-0-	14629	28515	14629	2		N	-0-				-0-
12	0	16290	-0-	16290	44805	16290	2		N	-0-				-0-
01	0	16707	-0-	16707	61512	16707	2		N	-0-				-0-
02	75515 X	14003	-0-	-61512	-0-	14003	2		N	-0-				-0-
03	16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	16916	2		N	-0-				-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580														
10	0	5976	-0-	5976	5976	5976	2		N	-0-				-0-
11	0	3575	-0-	3575	9551	3575	2		N	-0-				-0-
12	0	4611	-0-	4611	14162	4611	2		N	-0-				-0-
01	0	4072	-0-	4072	18234	4072	2		N	-0-				-0-
02	21482 X	3248	-0-	-18234	-0-	3248	2		N	-0-				-0-
03	5983 X	4275	-0-	-1708	-0-	4275	2		N	-0-				-0-
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373														
10	0	101491	-0-	101491	101491	101491	2		N	-0-				-0-
11	0	90768	-0-	90768	192259	90768	2		N	-0-				-0-
12	0	82207	-0-	82207	274466	82207	2		N	-0-				-0-
01	0	79112	-0-	79112	353578	79112	2		N	-0-				-0-
02	420767 X	67189	-0-	-353578	-0-	67189	2		N	-0-				-0-
03	101494 X	72535	-0-	-28959	-0-	72535	2		N	-0-				-0-
JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445														
10	0	22927	-0-	22927	22927	22927	2		N	-0-				-0-
11	0	21184	-0-	21184	44111	21184	2		N	-0-				-0-
12	0	20916	-0-	20916	65027	20916	2		N	-0-				-0-
01	0	20216	-0-	20216	85243	20216	2		N	-0-				-0-
02	102154 X	16911	-0-	-85243	-0-	16911	2		N	-0-				-0-
03	22940 X	18972	-0-	-3968	-0-	18972	2		N	-0-				-0-
FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167															
GRIZZLY			WELL #: 1			RRCID -> 205891			COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 14950			PERF. 9238 - 9417			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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 -> 205906			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 14989			PERF. 9301 - 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-	

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-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2022																		

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
HOLMES "A"			WELL #:		5	RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS 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 #:		1	RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
LEWIS "B"														
WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"														
WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431														
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		19	RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 9322 - 9542	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"			WELL #:		17	RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 9406	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #:		8	RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 9038 - 9211			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* 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 #:		3	RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 9180 - 9430			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		39321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
HOLMES "A"			WELL #:		19	RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. 9128 - 9445					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 9060 - 9212					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER			//CONT.// 30321 500 881167 WELL #:			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
						RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9328			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		930 X	647	-0-	-283	-0-		22	1	625	2	Y	-0-			18
11		720 X	478	-0-	-242	-0-		15	1	462	2	Y	1			19
								1	9							
12		713 X	455	-0-	-258	-0-		11	1	444	2	Y	-0-			19
01		682 X	399	-0-	-283	-0-		14	1	385	2	Y	-0-			19
02		448 N	406	-0-	-42	-0-		12	1	391	2	Y	3			22
								3	9							
03		465 N	308	-0-	-157	-0-		9	1	299	2	Y	-0-			22
BLACK			WELL #:			15	RRCID -> 242942			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314		PERF. 9075 - 9317	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 9130 - 9238			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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 #:		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-

LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9442 - 9556			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. 945936															
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1810	-0-	1810	1810	1810	2			Y	-0-				-0-
11	0	1387	-0-	1387	3197	1387	2			Y	-0-				-0-
12	0	1108	-0-	1108	4305	1108	2			Y	-0-				-0-
01	0	755	-0-	755	5060	755	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	268	-0-	-2532	2528	268	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1857	-0-	-1243	1285	1857	2			Y	-0-				-0-
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630															
10	0	547	-0-	547	547	547	2			Y	-0-				-0-
11	0	277	-0-	277	824	277	2			Y	-0-				-0-
12	0	262	-0-	262	1086	262	2			Y	-0-				-0-
01	0	140	-0-	140	1226	140	2			Y	-0-				-0-
02	1469 N	243	-0-	-1226	-0-	243	2			Y	-0-				-0-
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	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	0	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-				-0-
12	0	58	-0-	58	101	58	2			N	-0-				-0-
01	0	40	-0-	40	141	40	2			N	-0-				-0-
02	173 N	32	-0-	-141	-0-	32	2			N	-0-				-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	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	0	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-				40
11	0	19	-0-	19	51	19	2			N	-0-				40
12	0	9	-0-	9	60	9	2			N	-0-				40
01	0	23	-0-	23	83	23	2			N	-0-				40
02	121 N	38	-0-	-83	-0-	38	2			N	-0-				40
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	0	1327	-0-	1327	1327	1327	2			N	-0-				-0-
11	0	1333	-0-	1333	2660	1333	2			N	-0-				-0-
12	0	1321	-0-	1321	3981	1321	2			N	-0-				-0-
01	0	1268	-0-	1268	5249	1268	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1150	-0-	-1650	3599	1150	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1296	-0-	-1804	1795	1296	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	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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182														
CNTY: LIMESTONE														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	1284	-0-	1284	1284	1254	2	30	9	N	27			135
11	0	1899	-0-	1899	3183	1899	2			N	-0-			135
12	0	2020	-0-	2020	5203	2012	2	8	9	N	7			142
01	0	2126	-0-	2126	7329	2126	2			N	-0-			142
02	2800 N	1944	-0-	-856	6473	1944	2			N	-0-			142
03	3100 N	1988	-0-	-1112	5361	1944	2	44	9	N	40			182
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419														
10	0	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	38	38	2			N	-0-			-0-
12	0	77	-0-	77	115	77	2			N	-0-			-0-
01	0	98	-0-	98	213	98	2			N	-0-			-0-
02	267 N	54	-0-	-213	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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														
10	0	1110	-0-	1110	1110	1110	2			N	-0-			-0-
11	0	1409	-0-	1409	2519	1409	2			N	-0-			-0-
12	0	2426	-0-	2426	4945	2426	2			N	-0-			-0-
01	0	2264	-0-	2264	7209	2264	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	6903	-0-	4103	11312	6903	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3303	-0-	203	11515	3303	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														
10	0	173	-0-	173	173	173	2			N	-0-			-0-
11	0	162	-0-	162	335	162	2			N	-0-			-0-
12	0	168	-0-	168	503	168	2			N	-0-			-0-
01	0	176	-0-	176	679	176	2			N	-0-			-0-
02	844 N	165	-0-	-679	-0-	165	2			N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	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														
10	0	113	-0-	113	113	113	2			N	-0-			-0-
11	0	104	-0-	104	217	104	2			N	-0-			-0-
12	0	113	-0-	113	330	113	2			N	-0-			-0-
01	0	111	-0-	111	441	111	2			N	-0-			-0-
02	540 N	99	-0-	-441	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161														
10	0	601	-0-	601	601	601	2			N	-0-			-0-
11	0	783	-0-	783	1384	783	2			N	-0-			-0-
12	0	544	-0-	544	1928	544	2			N	-0-			-0-
01	0	473	-0-	473	2401	473	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	526	-0-	-2274	127	526	2			N	-0-			-0-
03	1010 N	883	-0-	-127	-0-	883	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														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 38321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	0	1073	-0-	1073	1073	1073 2				N	-0-	-0-
11	0	1030	-0-	1030	2103	1030 2				N	-0-	-0-
12	0	984	-0-	984	3087	984 2				N	-0-	-0-
01	0	1150	-0-	1150	4237	1150 2				N	-0-	-0-
02	2800 N	517	-0-	-2283	1954	517 2				N	-0-	-0-
03	2631 N	677	-0-	-1954	-0-	677 2				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	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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300												
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-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	9	-0-	9	9	9 2				N	-0-	-0-
12	0	74	-0-	74	83	74 2				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	83					N	-0-	-0-
02	130 N	47	-0-	-83	-0-	47 2				N	-0-	-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2				N	-0-	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227												
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-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058												
10	0	175	-0-	175	175	175 2				N	-0-	-0-
11	0	168	-0-	168	343	168 2				N	-0-	-0-
12	0	170	-0-	170	513	170 2				N	-0-	-0-
01	0	169	-0-	169	682	169 2				N	-0-	-0-
02	837 N	155	-0-	-682	-0-	155 2				N	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 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 #:	2	RRCID ->	154738	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618	- 9219		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	60	-0-	60	60		60	2			N	-0-			-0-
11	0	55	-0-	55	115		55	2			N	-0-			-0-
12	0	57	-0-	57	172		57	2			N	-0-			-0-
01	0	56	-0-	56	228		56	2			N	-0-			-0-
02	278 N	50	-0-	-228	-0-		50	2			N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A				WELL #:	3	RRCID ->	154884	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618	- 8970		
10	0	127	-0-	127	127		127	2			N	-0-			-0-
11	0	118	-0-	118	245		118	2			N	-0-			-0-
12	0	125	-0-	125	370		125	2			N	-0-			-0-
01	0	122	-0-	122	492		122	2			N	-0-			-0-
02	600 N	108	-0-	-492	-0-		108	2			N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	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	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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	155878	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8544	- 9165		
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-

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	0	142	-0-	142	142		142	2			N	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	170		28	2			N	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53	223		53	2			N	-0-			-0-
01	0	161	-0-	161	384		161	2			N	-0-			-0-
02	487 N	103	-0-	-384	-0-		103	2			N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1				WELL #:	5	RRCID ->	174404	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8644	- 8656		
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.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
PHILLIPS "A" GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8842 - 8915	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HALL, F. L.			WELL #:		7	RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8718 - 9445	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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 #: 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-

HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1			WELL #:		8	RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960		PERF. 8796 - 10084	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

STONE, W.O. GAS UNIT 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-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763		PERF. 8798 - 9964	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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 #: 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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #: 11			RRCID -> 197123			COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RHODES			GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 198362			COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 38321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE 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 #: 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-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8944 - 10077	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564		PERF. 8981 - 9762	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 10194		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"			WELL #:		14	RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 9064		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
THOMPSON, B.W.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 8970 - 9956					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	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 #: 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-
OAKES-TURNER		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 8878 - 10060					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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)														
XTO ENERGY INC.														
HALL, F. L.														
WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	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 #: 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-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 9035 - 10180								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF. 8841 - 9905								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A														
		//CONT.//		38321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		945936										
		WELL #:		13		RRCID -> 229217		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8976 - 10064		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8778 - 10040		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #:		9	RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9056 - 10261			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8782 - 9784			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8928 - 9785					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #: 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-
HALL, F. L.				WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9003 - 9623					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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											
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #: 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-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		22	RRCID -> 233248		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8724 - 9668	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON			WELL #:		17	RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8623 - 9732	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #:		11	RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8754 - 9737			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8955 - 9998			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #:		4	RRCID ->	241464	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	8890 - 9700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #:		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-

LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #:		18	RRCID ->	243537	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	8709 - 9696			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8644 - 8654	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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 #:		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-

GIBSON		WELL #:		8	RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8863 - 9860	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8770 - 9703	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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 #:		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-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8983 - 10252	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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)															30321 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.//															//CONT.//																																																											
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1															WELL #: 4															RRCID -> 247960															COMPL. DATE 05/12/2008															TOTAL DEPTH 13670															PERF. 8640 - 8650														
M	ALLOW CODE														GAS	INJECT. (I)	MONTHLY														CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS														* * DISPOSITIONS														* * DISPOSITIONS														EOM														
0															PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)														(-)	UNDERAGE	AMT CODE														AMT CODE														AMT CODE														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 #: 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-																												
F. L. HALL															WELL #: 19															RRCID -> 250930															COMPL. DATE 03/20/2009															TOTAL DEPTH 13000															PERF. 9039 - 9656														
10	SWR	10													NO RPT	-0-													-0-	-0-															N	NO RPT															-0-																												
11	SWR	10													NO RPT	-0-													-0-	-0-															N	NO RPT															-0-																												
12	SWR	10													NO RPT	-0-													-0-	-0-															N	NO RPT															-0-																												
01	SWR	10													NO RPT	-0-													-0-	-0-															N	NO RPT															-0-																												
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.//	38321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	8	RRCID -> 251038	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH 13187	PERF. 8892	-	9801		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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 -> 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-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID -> 252406	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 13750	PERF. 8723	-	9615		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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 #:		1	RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8613 - 8958								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8680 - 9580								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 254614														
COMPL. DATE 12/10/2009														
TOTAL DEPTH 13850														
PERF. 8473 - 8708														
CNTY: LIMESTONE														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 254616														
COMPL. DATE 11/10/2009														
TOTAL DEPTH 13492														
PERF. 8301 - 9491														
10	0	84	-0-	84	84	84	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	110	-0-	110	194	110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	62	-0-	62	256	62	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	107	-0-	107	363	107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	410 N	47	-0-	-363	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REED GAS UNIT II														
WELL #: 9														
RRCID -> 254740														
COMPL. DATE 11/26/2009														
TOTAL DEPTH 12780														
PERF. 8764 - 9138														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LAWLEY GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 255169														
COMPL. DATE 01/15/2010														
TOTAL DEPTH 13880														
PERF. 8659 - 8720														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GIBSON														
WELL #: 16														
RRCID -> 255924														
COMPL. DATE 04/01/2010														
TOTAL DEPTH 13485														
PERF. 8938 - 9786														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REED GAS UNIT II														
WELL #: 10														
RRCID -> 255947														
COMPL. DATE 01/27/2010														
TOTAL DEPTH 12720														
PERF. 8700 - 9122														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 19														
RRCID -> 255966														
COMPL. DATE 01/30/2010														
TOTAL DEPTH 13420														
PERF. 9146 - 10123														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.										//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																			
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15										RRCID -> 256674										COMPL. DATE 05/07/2010										TOTAL DEPTH 14302										PERF. 8971 - 10259									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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 -> 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-																																									
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 257238										COMPL. DATE 07/09/2010										TOTAL DEPTH 13865										PERF. 8385 - 8841									
10	0	172	-0-	172	172	172	2					N	-0-					-0-																																									
11	0	121	-0-	121	293	121	2					N	-0-					-0-																																									
12	0	58	-0-	58	351	58	2					N	-0-					-0-																																									
01	0	207	-0-	207	558	207	2					N	-0-					-0-																																									
02	791 N	233	-0-	-558	-0-	233	2					N	-0-					-0-																																									
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2					N	-0-					-0-																																									

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
SANDERS CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257373	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	8593 - 9412
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

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	0	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-		-0-
11	0	32	-0-	32	67	32	2			N	-0-		-0-
12	0	33	-0-	33	100	33	2			N	-0-		-0-
01	0	34	-0-	34	134	34	2			N	-0-		-0-
02	170 N	36	-0-	-134	-0-	36	2			N	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	1082	-0-	1082	76957	1081	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	SWR 10	805	-0-	805	77762	803	2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	SWR 10	1037	-0-	1037	78799	1034	2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	SWR 10	1118	-0-	1118	79917	1116	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	SWR 10	1205	-0-	1205	81122	1204	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	SWR 10	1284	-0-	1284	82406	1282	2	2 9	N	2	2 8		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	10	RRCID ->	261135	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF.	9205 - 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.//	38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	261548	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	13542	PERF.	8692 - 9076
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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 #:	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	0	1050	-0-	1050	1050	1050	2			N	-0-		20
11	0	157	-0-	157	1207	157	2			N	-0-		20
12	0	102	-0-	102	1309	102	2			N	-0-		20
01	0	164	-0-	164	1473	164	2			N	-0-		20
02	1617 N	144	-0-	-1473	-0-	144	2			N	-0-		20
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-		20
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-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	266352	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	13362	PERF.	8505 - 9730
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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												
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1				WELL #:		3	RRCID ->	267596	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	13716	PERF.	8739 - 8986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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-	

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	0	2153	-0-	2153	2153	2153	2				N	-0-					-0-	
11	0	2223	-0-	2223	4376	2223	2				N	-0-					-0-	
12	0	2096	-0-	2096	6472	2096	2				N	-0-					-0-	
01	0	2207	-0-	2207	8679	2207	2				N	-0-					-0-	
02	2800 N	1963	-0-	-837	7842	1963	2				N	-0-					-0-	
03	3100 N	2069	-0-	-1031	6811	2069	2				N	-0-					-0-	

HALL, F. L.				WELL #:		4	RRCID ->	281955	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	14054	PERF.	8597 - 10022				
10	0	11	-0-	11	11	11	2				N	-0-					-0-	
11	0	30	-0-	30	41	30	2				N	-0-					-0-	
12	0	20	-0-	20	61	20	2				N	-0-					-0-	
01	0	17	-0-	17	78	17	2				N	-0-					-0-	
02	85 N	7	-0-	-78	-0-	7	2				N	-0-					-0-	
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2				N	-0-					-0-	

HALL, F. L.				WELL #:		17	RRCID ->	286340	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8623 - 10065				
10	0	204	-0-	204	204	200	2			4 9	N	4		4 8			-0-	
11	0	355	-0-	355	559	340	2			15 9	N	14		14 8			-0-	
12	0	430	-0-	430	989	408	2			22 9	N	20		20 8			-0-	
01	0	155	-0-	155	1144	151	2			4 9	N	4		4 8			-0-	
02	1186 N	42	-0-	-1144	-0-	34	2			8 9	N	7		7 8			-0-	
03	434 N	12	-0-	-422	-0-	10	2			2 9	N	2		2 8			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	
10	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2				N	-0-					15
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					15
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2				N	-0-					15
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					15
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2				N	-0-					15
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-					15
VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
HUFFMAN "B"				WELL #:	2	RRCID ->	167363	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8386	-	8392	
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	
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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.//		38325 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2022												
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.//		38325 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-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-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-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-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-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-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-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-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-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-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-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-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	16	-0-	-0-	-0-	16	16	2		N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-
02	16 N		-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-
03	31 N	8	-0-	-0-	-0-	23	8	2		N	-0-		-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1			WELL #:		2AC	RRCID -> 149592		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 8684	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 #:		1	RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 8693						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 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-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
HALL, F. L.			WELL #:		18	RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 8724	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	0	863	-0-	863	863	861	2	2	9	N	2	2 8	-0-
11	0	910	-0-	910	1773	908	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12	0	812	-0-	812	2585	810	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01	0	800	-0-	800	3385	798	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	2800 N	736	-0-	-2064	1321	736	2			N	-0-		-0-
03	2147 N	826	-0-	-1321	-0-	826	2			N	-0-		-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-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 8871	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #: 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-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8518 - 8683				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 8428				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 8851			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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 #:		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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	16	-0-	16	16		16	2		N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
02	16 N	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-			17	2	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8472 - 8628			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #:		16	RRCID ->	230638	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF. 8535 - 8622				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #:		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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	231845	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8674 - 8750				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 #: 23		RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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 #: 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-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:		12	RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 8656			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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 #:		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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 8805			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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.//	38325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID -> 238965	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 8436	-	8592		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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 #:	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-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 242995	COMPL. DATE 09/13/2008	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 8706	-	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					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		17	RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8735 - 8920					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #:		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-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 8629 - 8794					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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										
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	244324	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF. 8481 - 8623			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #:		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-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	247422	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF. 8631 - 8792			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		17	RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8625 - 8806						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		2	RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 8872							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	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 #:		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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2					WELL #:		8	RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	251424	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	13785	PERF. 8246 -	8364
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID ->	252407	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF. 8454 -	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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	252449	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 8530 -	8671	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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 ->	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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	252922	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	14280	PERF. 8721 -	8858	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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)														CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.															
VESTAL GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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															
10	0	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-				23
11	0	74	-0-	74	116	74	2			N	-0-				23
12	0	69	-0-	69	185	69	2			N	-0-				23
01	0	66	-0-	66	251	66	2			N	-0-				23
02	414 N	163	-0-	-251	-0-	163	2			N	-0-				23
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				23
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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.//	38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	255003	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	9516	PERF. 8559	- 8776
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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 ->	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-
GIBSON				WELL #:	11	RRCID ->	256693	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF. 8300	- 8398
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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												
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 20		RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8677 - 8791				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS 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 #: 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
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865		PERF. 8385 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT)										//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936										
SANDERS CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8264 - 8408		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	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-

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	33	-0-		33	8816	33	2					N	-0-						-0-
11	SWR 10	46	-0-		46	8862	46	2					N	-0-						-0-
12	SWR 10	152	-0-		152	9014	152	2					N	-0-						-0-
01	SWR 10	151	-0-		151	9165	151	2					N	-0-						-0-
02	SWR 10	140	-0-		140	9305	140	2					N	-0-						-0-
03	SWR 10	147	-0-		147	9452	147	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-

BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8911 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 8855							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR	10	1843	-0-	1843	39456	1843	2			N	-0-						30	
11	SWR	10	2204	-0-	2204	41660	2204	2			N	-0-						30	
12	SWR	10	2394	-0-	2394	44054	2394	2			N	-0-						30	
01	SWR	10	2342	-0-	2342	46396	2342	2			N	-0-						30	
02	SWR	10	2101	-0-	2101	48497	2101	2			N	-0-						30	
03	SWR	10	1538	-0-	1538	50035	1538	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-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 266241		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8587 - 8658							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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 #:		2	RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8638	-	8715				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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 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	0	172	-0-	172	172	172	2					N	-0-					-0-	
11	0	141	-0-	141	313	141	2					N	-0-					-0-	
12	0	157	-0-	157	470	157	2					N	-0-					-0-	
01	0	298	-0-	298	768	298	2					N	-0-					-0-	
02	911 N	143	-0-	-768	-0-	143	2					N	-0-					-0-	
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	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-	
BAILEY GAS UNIT 'A'				WELL #:		3	RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618	-	8752				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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												
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8438					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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 #:	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	0	5	-0-	5	5		5	2				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	5		5					N	-0-			-0-	
12	0	2	-0-	2	7		2	2				N	-0-			-0-	
01	0	6	-0-	6	13		6	2				N	-0-			-0-	
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)					30445 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444												
FAZZINO, LEE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525		PERF.15470 - 16046					
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
FAZZINO, LEE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361		PERF.15797 - 16004					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TEAGUE GAS UNIT #4				WELL #: 2	RRCID -> 164209	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9470	-	9764
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FREEDOM (TRAVIS PEAK)				32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON			
COUCH OIL & GAS, INC.				182165						
BRAVEHEART				WELL #: 2	RRCID -> 270732	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15665	-	17669
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935						
MONTGOMERY				WELL #: 1	RRCID -> 212941	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 18100	PERF.10852	-	11564
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GRAUKE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 231643	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 17787	PERF. 9598	-	9926
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC													189405									
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 1		RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11252 - 11576	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		0	1294	-0-		1294	1294				70 1	1224 2	N		-0-					-0-		
11		0	1107	-0-		1107	2401				59 1	1048 2	N		-0-					-0-		
12		0	1128	-0-		1128	3529				68 1	1060 2	N		-0-					-0-		
01		0	1050	-0-		1050	4579				62 1	988 2	N		-0-					-0-		
02		2800 N	682	-0-		-2118	2461				37 1	645 2	N		-0-					-0-		
03		3100 N	1289	-0-		-1811	650				74 1	1215 2	N		-0-					-0-		
EVERETT													WELL #: 1		RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11102 - 11415	
10		0	257	-0-		257	257				14 1	243 2	N		-0-					-0-		
11		0	244	-0-		244	501				13 1	231 2	N		-0-					-0-		
12		0	245	-0-		245	746				15 1	230 2	N		-0-					-0-		
01		0	237	-0-		237	983				14 1	223 2	N		-0-					-0-		
02		1220 N	237	-0-		-983	-0-				13 1	224 2	N		-0-					-0-		
03		289 N	289	-0-		-0-	-0-				17 1	272 2	N		-0-					-0-		
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 2R		RRCID -> 137925		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11621 - 11727	
10		0	353	-0-		353	353				19 1	334 2	N		-0-					-0-		
11		0	345	-0-		345	698				18 1	327 2	N		-0-					-0-		
12		0	354	-0-		354	1052				21 1	333 2	N		-0-					-0-		
01		0	340	-0-		340	1392				20 1	320 2	N		-0-					-0-		
02		1700 N	308	-0-		-1392	-0-				17 1	291 2	N		-0-					-0-		
03		347 N	347	-0-		-0-	-0-				20 1	327 2	N		-0-					-0-		
THOMPSON, MILDRED "A"													WELL #: 1		RRCID -> 139002		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 12252		PERF.11802 - 11926	
10		0	1565	-0-		1565	1565				84 1	1481 2	N		-0-					-0-		
11		0	1291	-0-		1291	2856				69 1	1222 2	N		-0-					-0-		
12		0	1408	-0-		1408	4264				85 1	1323 2	N		-0-					-0-		
01		0	1709	-0-		1709	5973				101 1	1608 2	N		-0-					-0-		
02		2800 N	1258	-0-		-1542	4431				68 1	1190 2	N		-0-					-0-		
03		3100 N	1560	-0-		-1540	2891				90 1	1470 2	N		-0-					-0-		
EVERETT													WELL #: 3		RRCID -> 139594		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11436 - 11746	
10		0	1994	-0-		1994	1994				107 1	1887 2	N		-0-					10		
11		0	2020	-0-		2020	4014				105 1	1870 2	N		41					51		
											45 9											
12		0	1788	-0-		1788	5802				108 1	1680 2	N		-0-					51		
01		0	1956	-0-		1956	7758				116 1	1840 2	N		-0-			40	1	11		
02		2800 N	1716	-0-		-1084	6674				92 1	1624 2	N		-0-					11		
03		3100 N	1992	-0-		-1108	5566				114 1	1878 2	N		-0-					11		
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11421 - 12034	
10		0	4247	-0-		4247	4247				229 1	4018 2	N		-0-					-0-		
11		0	4529	-0-		4529	8776				241 1	4288 2	N		-0-					-0-		
12		0	3892	-0-		3892	12668				236 1	3656 2	N		-0-					-0-		
01		0	3263	-0-		3263	15931				194 1	3069 2	N		-0-					-0-		
02		18971 X	3040	-0-		-15931	-0-				164 1	2876 2	N		-0-					-0-		
03		3207 X	3207	-0-		-0-	-0-				184 1	3023 2	N		-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVERETT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 189405															
WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	2583	-0-	2583	2583		139	1	2444	2	N	-0-			4
11	0	2373	-0-	2373	4956		125	1	2233	2	N	-14			18
							15	9							
12	0	2289	-0-	2289	7245		139	1	2150	2	N	-0-			18
01	0	2372	-0-	2372	9617		141	1	2231	2	N	-0-	14	1	4
02	2800 N	1807	-0-	-993	8624		97	1	1710	2	N	-0-			4
03	3100 N	1679	-0-	-1421	7203		96	1	1583	2	N	-0-			4
EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610															
10	0	1430	-0-	1430	1430		77	1	1353	2	N	-0-			2
11	0	1300	-0-	1300	2730		69	1	1221	2	N	9			11
							10	9							
12	0	1295	-0-	1295	4025		79	1	1216	2	N	-0-			11
01	0	1828	-0-	1828	5853		108	1	1720	2	N	-0-	9	1	2
02	2800 N	1324	-0-	-1476	4377		71	1	1253	2	N	-0-			2
03	3100 N	1935	-0-	-1165	3212		111	1	1823	2	N	1			3
							1	9							
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967															
10	0	392	-0-	392	392		51	1	341	2	N	-0-			-0-
11	0	473	-0-	473	865		54	1	419	2	N	-0-			-0-
12	0	703	-0-	703	1568		72	1	631	2	N	-0-			-0-
01	0	634	-0-	634	2202		67	1	567	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	620	-0-	-2180	22		60	1	560	2	N	-0-			-0-
03	713 N	673	-0-	-40	-0-		68	1	605	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	0	824	-0-	824	824		74	1	750	2	N	-0-			-0-
11	0	784	-0-	784	1608		70	1	714	2	N	-0-			-0-
12	0	755	-0-	755	2363		75	1	680	2	N	-0-			-0-
01	0	792	-0-	792	3155		76	1	716	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	688	-0-	-2112	1043		64	1	624	2	N	-0-			-0-
03	1823 N	780	-0-	-1043	-0-		74	1	706	2	N	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719															
10	0	1262	-0-	1262	1262		97	1	1165	2	Y	-0-			-0-
11	0	794	-0-	794	2056		71	1	723	2	Y	-0-			-0-
12	0	634	-0-	634	2690		68	1	566	2	Y	-0-			-0-
01	0	508	-0-	508	3198		59	1	449	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	447	-0-	-2353	845		51	1	396	2	Y	-0-			-0-
03	1391 N	546	-0-	-845	-0-		61	1	485	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
THOMPSON, MILDRED															
WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * 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	0		4446	-0-	4446	16604	239	1	4207	2	N	-0-			-0-
11	0		3769	-0-	3769	20373	200	1	3569	2	N	-0-			-0-
12	0		3528	-0-	3528	23901	214	1	3314	2	N	-0-			-0-
01	0		4215	-0-	4215	28116	250	1	3965	2	N	-0-			-0-
02	33900 X		5784	-0-	-28116	-0-	311	1	5473	2	N	-0-			-0-
03	4373 X		4373	-0-	-0-	-0-	251	1	4122	2	N	-0-			-0-
EVERETT															
WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276															
10	0		1618	-0-	1618	1618	87	1	1531	2	N	-0-			3
11	0		1585	-0-	1585	3203	84	1	1489	2	N	-0-			14
							12	9							
12	0		1655	-0-	1655	4858	100	1	1555	2	N	-0-			14
01	0		1230	-0-	1230	6088	73	1	1157	2	N	-0-	11	1	3
02	2800 N		456	-0-	-2344	3744	25	1	431	2	N	-0-			3
03	3100 N		199	-0-	-2901	843	11	1	188	2	N	-0-			3
TERRY "D"															
WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911															
10	1023 N		731	-0-	-292	-0-	731	2			N	-0-			72
11	1096 N		1096	-0-	-0-	-0-	29	1	1067	2	N	-0-			72
12	1187 N		1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	N	-0-			72
01	1186 N		1186	-0-	-0-	-0-	31	1	1155	2	N	-0-			72
02	1161 N		1161	-0-	-0-	-0-	25	1	1136	2	N	-0-			72
*03	1178 N		808	-0-	-370	-0-	18	1	790	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	16	-0-	16	16	16	2				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	17	1	2				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	159	-0-	159	176	4	1	155	2	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	1839	-0-	1839	2015	57	1	1782	2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	3204	-0-	3204	5219	71	1	3133	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																	
REED "R"																	
WELL #: 2													RRCID -> 185843				
COMPL. DATE 10/23/2001													CAPACITY				
TOTAL DEPTH 12254													PERF.11764 - 12056				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2347	-0-		2347	2347		126	1	2221	2		N	-0-			-0-
11	0	2255	-0-		2255	4602		120	1	2135	2		N	-0-			-0-
12	0	2348	-0-		2348	6950		142	1	2206	2		N	-0-			-0-
01	0	2281	-0-		2281	9231		135	1	2146	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2005	-0-		-795	8436		108	1	1897	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2252	-0-		-848	7588		129	1	2123	2		N	-0-			-0-
SCARBROUGH UNIT													WELL #: 1				
RRCID -> 189598													COMPL. DATE 03/01/2006				
TOTAL DEPTH 12800													PERF.11520 - 12637				
10	0	761	-0-		761	761		761	2				N	-0-			-0-
11	0	800	-0-		800	1561		21	1	779	2		N	-0-			-0-
12	0	718	-0-		718	2279		22	1	696	2		N	-0-			-0-
01	0	444	-0-		444	2723		12	1	432	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	340	-0-		-2460	263		7	1	333	2		N	-0-			-0-
03	713 N	433	-0-		-280	-0-		10	1	423	2		N	-0-			-0-
GILLIAM UNIT 1													WELL #: 1				
RRCID -> 190542													COMPL. DATE 03/01/2006				
TOTAL DEPTH 12835													PERF.11541 - 12683				
10	0	649	-0-		649	649		649	2				N	-0-			-0-
11	0	221	-0-		221	870		6	1	215	2		N	-0-			-0-
12	0	6	-0-		6	876		6	1				N	-0-			-0-
01	0	1000	-0-		1000	1876		26	1	974	2		N	-0-			-0-
02	2695 N	819	-0-		-1876	-0-		18	1	801	2		N	-0-			-0-
03	778 N	778	-0-		-0-	-0-		17	1	761	2		N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 2				
RRCID -> 191871													COMPL. DATE 03/01/2006				
TOTAL DEPTH 12750													PERF.11560 - 12576				
10	0	961	-0-		961	961		961	2				N	-0-			-0-
11	0	916	-0-		916	1877		24	1	892	2		N	-0-			-0-
12	0	783	-0-		783	2660		26	1	757	2		N	-0-			-0-
01	0	653	-0-		653	3313		17	1	636	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	916	-0-		-1884	1429		20	1	896	2		N	-0-			-0-
03	2386 N	957	-0-		-1429	-0-		21	1	936	2		N	-0-			-0-
TERRY "D"													WELL #: 5				
RRCID -> 191882													COMPL. DATE 11/12/2002				
TOTAL DEPTH 13175													PERF.11715 - 11802				
10	1627 N	1627	-0-		-0-	-0-		218	1	1409	2		N	-0-			57
11	1380 N	1101	-0-		-279	-0-		65	1	1036	2		N	-0-			57
12	1457 N	1146	-0-		-311	-0-		62	1	1084	2		N	-0-			57
01	1612 N	1589	-0-		-23	-0-		79	1	1510	2		N	-0-			57
02	1387 N	1387	-0-		-0-	-0-		58	1	1329	2		N	-0-			57
*03	1780 N	1780	-0-		-0-	-0-		78	1	1702	2		N	-0-			57
BARGER, H. UNIT													WELL #: 3				
RRCID -> 192333													COMPL. DATE 11/21/2002				
TOTAL DEPTH 13015													PERF.11328 - 11564				
10	0	1745	-0-		1745	1745		1745	2				N	-0-			-0-
11	0	1173	-0-		1173	2918		31	1	1142	2		N	-0-			-0-
12	0	1922	-0-		1922	4840		33	1	1889	2		N	-0-			-0-
01	0	3992	-0-		3992	8832		104	1	3888	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2454	-0-		-346	8486		53	1	2401	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2613	-0-		-487	7999		58	1	2555	2		N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 3				
RRCID -> 192491													COMPL. DATE 03/01/2006				
TOTAL DEPTH 12955													PERF.11634 - 12770				
10	0	257	-0-		257	257		257	2				N	-0-			-0-
11	0	599	-0-		599	856		16	1	583	2		N	-0-			-0-
12	0	138	-0-		138	994		17	1	121	2		N	-0-			-0-
01	0	174	-0-		174	1168		5	1	169	2		N	-0-			-0-
02	1359 N	191	-0-		-1168	-0-		4	1	187	2		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-		-0-	-0-		3	1	128	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																			
GILLIAM UNIT 1																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 192509																			
COMPL. DATE 11/20/2002																			
TOTAL DEPTH 11354													PERF.11115 - 11296						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THOMPSON, MILDRED "A"																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 192731																			
COMPL. DATE 11/10/2002																			
TOTAL DEPTH 12450													PERF.11720 - 12250						
10	0	2042	-0-	2042	2042	110	1	1932	2	N	-0-							10	
11	0	1921	-0-	1921	3963	102	1	1819	2	N	-0-							10	
12	0	1957	-0-	1957	5920	119	1	1838	2	N	-0-							10	
01	0	2249	-0-	2249	8169	131	1	2071	2	N	43	41	1					12	
						47	9												
02	2800 N	1926	-0-	-874	7295	104	1	1822	2	N	-0-							12	
03	3100 N	2256	-0-	-844	6451	130	1	2126	2	N	-0-							12	
TERRY "D"																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 192732																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11642 - 12796						
10	0	844	-0-	844	844	844	2				N	-0-						-0-	
11	0	797	-0-	797	1641	21	1	776	2	N	-0-							-0-	
12	0	640	-0-	640	2281	22	1	618	2	N	-0-							-0-	
01	0	613	-0-	613	2894	16	1	597	2	N	-0-							-0-	
02	2800 N	720	-0-	-2080	814	15	1	705	2	N	-0-							-0-	
03	1635 N	821	-0-	-814	-0-	18	1	803	2	N	-0-							-0-	
BARGER, H. UNIT																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 195619																			
COMPL. DATE 04/28/2003																			
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11375 - 11385						
10	0	1294	-0-	1294	1294	218	1	1076	2	N	-0-							-0-	
11	0	1976	-0-	1976	3270	88	1	1888	2	N	-0-							-0-	
12	0	1843	-0-	1843	5113	87	1	1756	2	N	-0-							-0-	
01	0	2113	-0-	2113	7226	92	1	2021	2	N	-0-							-0-	
02	2800 N	2108	-0-	-692	6534	73	1	2035	2	N	-0-							-0-	
03	3100 N	2393	-0-	-707	5827	91	1	2302	2	N	-0-							-0-	
SCARBOROUGH UNIT																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 196267																			
COMPL. DATE 06/07/2003																			
TOTAL DEPTH 13080													PERF.11620 - 11630						
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-						20	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-						20	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2		N	-0-						20	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2		N	-0-						20	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						20	
BARGER, H. UNIT																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 196270																			
COMPL. DATE 06/12/2003																			
TOTAL DEPTH 11750													PERF.11354 - 11359						
10	0	921	-0-	921	921	218	1	703	2	N	-0-							-0-	
11	0	1110	-0-	1110	2031	31	1	1079	2	N	-0-							-0-	
12	0	762	-0-	762	2793	31	1	731	2	N	-0-							-0-	
01	0	474	-0-	474	3267	36	1	438	2	N	-0-							-0-	
02	2800 N	614	-0-	-2186	1081	25	1	589	2	N	-0-							-0-	
03	1655 N	574	-0-	-1081	-0-	13	1	561	2	N	-0-							-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//		189405														
TERRY "D"				WELL #:		6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11695 - 12843						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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-
TERRY "D"				WELL #:		8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11718 - 12877						
10		0		401	-0-	401	401	2					N	-0-						-0-
11		0		144	-0-	144	545	4	1	140	2		N	-0-						-0-
12		0		55	-0-	55	600	4	1	51	2		N	-0-						-0-
01		0		1039	-0-	1039	1639	27	1	1012	2		N	-0-						-0-
02		2800	N	3282	-0-	482	2121	70	1	3212	2		N	-0-						-0-
03		3100	N	2703	-0-	-397	1724	60	1	2643	2		N	-0-						-0-
REED UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11736 - 11746						
10		217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2				N	-0-						17
11		180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2				N	-0-						17
12		155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2				N	-0-						17
01		155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2				N	-0-						17
02		218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-						17
*03		516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2				N	-0-						17
BARGER, H. UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11456 - 11507						
10		0		2133	-0-	2133	2133	2					N	-0-						-0-
11		0		2536	-0-	2536	4669	67	1	2469	2		N	-0-						-0-
12		0		2218	-0-	2218	6887	71	1	2147	2		N	-0-						-0-
01		0		2577	-0-	2577	9464	67	1	2510	2		N	-0-						-0-
02		11694	X	2230	-0-	-9464	-0-	48	1	2182	2		N	-0-						-0-
03		2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	56	1	2454	2		N	-0-						-0-
TERRY "D"				WELL #:		9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11772 - 11782						
10		1023	N	595	-0-	-428	-0-	218	1	377	2		N	-0-						67
11		1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1	1431	2		N	-0-						67
12		826	N	826	-0-	-0-	-0-	74	1	752	2		N	-0-						67
01		767	N	767	-0-	-0-	-0-	57	1	710	2		N	-0-						67
02		1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	50	1	973	2		N	-0-						67
*03		1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	61	1	960	2		N	-0-						67
TERRY "D"				WELL #:		7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11756 - 11766						
10		0		1015	-0-	1015	1015	2					N	-0-						30
11		0		836	-0-	836	1851	22	1	814	2		N	-0-						30
12		0		1131	-0-	1131	2982	23	1	1108	2		N	-0-						30
01		0		1317	-0-	1317	4299	34	1	1283	2		N	-0-						30
02		2800	N	1184	-0-	-1616	2683	25	1	1159	2		N	-0-						30
*03		3100	N	1379	-0-	-1721	962	31	1	1348	2		N	-0-						30
GILLIAM UNIT 1				WELL #:		4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11616 - 12713						
10		0		1238	-0-	1238	1238	2					N	-0-						-0-
11		0		1004	-0-	1004	2242	26	1	978	2		N	-0-						-0-
12		0		1109	-0-	1109	3351	28	1	1081	2		N	-0-						-0-
01		0		937	-0-	937	4288	24	1	913	2		N	-0-						-0-
02		2800	N	943	-0-	-1857	2431	20	1	923	2		N	-0-						-0-
03		3100	N	1024	-0-	-2076	355	23	1	1001	2		N	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405														
GILLIAM UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 198092		COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12810	PERF.11530	- 12610					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	1546	-0-	1546	1546			1546	2			N	-0-					-0-	
11	0	1609	-0-	1609	3155			42	1	1567	2	N	-0-					-0-	
12	0	1412	-0-	1412	4567			45	1	1367	2	N	-0-					-0-	
01	0	1580	-0-	1580	6147			41	1	1539	2	N	-0-					-0-	
02	2800 N	1522	-0-	1522	4869			33	1	1489	2	N	-0-					-0-	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1769							N	-0-					-0-	
SCARBOROUGH UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 198355		COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12890	PERF.11630	- 12693					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	7	RRCID -> 198365		COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13068	PERF.11716	- 12828					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
10	0	1435	-0-	1435	1435			1435	2			N	-0-					-0-	
11	0	1600	-0-	1600	3035			42	1	1558	2	N	-0-					-0-	
12	0	1286	-0-	1286	4321			45	1	1241	2	N	-0-					-0-	
01	0	1545	-0-	1545	5866			40	1	1505	2	N	-0-					-0-	
02	2800 N	1519	-0-	1519	4585			33	1	1486	2	N	-0-					-0-	
03	3100 N	1333	-0-	1333	2818			30	1	1303	2	N	-0-					-0-	
BARGER, H. UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 199630		COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.11316	- 11485					
10	0	923	-0-	923	923			923	2			N	-0-					-0-	
11	0	1262	-0-	1262	2185			33	1	1229	2	N	-0-					-0-	
12	0	1564	-0-	1564	3749			35	1	1529	2	N	-0-					-0-	
01	0	1505	-0-	1505	5254			39	1	1466	2	N	-0-					-0-	
02	2800 N	1483	-0-	1483	3937			32	1	1451	2	N	-0-					-0-	
03	3100 N	1811	-0-	1811	2648			40	1	1771	2	N	-0-					-0-	
GILLIAM UNIT 1				WELL #:	5	RRCID -> 200005		COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11542	- 11552					
10	899 N	799	-0-	799	-100	-0-		799	2			N	-0-					9	
11	900 N	364	-0-	364	-536	-0-		10	1	354	2	N	-0-					9	
12	837 N	514	-0-	514	-323	-0-		10	1	504	2	N	-0-					9	
01	933 N	933	-0-	933	-0-	-0-		24	1	909	2	N	-0-					9	
02	379 N	379	-0-	379	-0-	-0-		8	1	371	2	N	-0-					9	
*03	681 N	681	-0-	681	-0-	-0-		15	1	666	2	N	-0-					9	
BARGER, H. UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 200113		COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL	DEPTH	11710	PERF.11312	- 11390					
10	0	1523	-0-	1523	1523			1523	2			N	-0-					-0-	
11	0	1853	-0-	1853	3376			49	1	1804	2	N	-0-					-0-	
12	0	1211	-0-	1211	4587			52	1	1159	2	N	-0-					-0-	
01	0	1180	-0-	1180	5767			31	1	1149	2	N	-0-					-0-	
02	2800 N	1193	-0-	1193	4160			26	1	1167	2	N	-0-					-0-	
03	3100 N	1278	-0-	1278	2338			28	1	1250	2	N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
BARGER, H. UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 200114														
COMPL. DATE 01/16/2004														
TOTAL DEPTH 11662													PERF.11368 - 11459	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1599	-0-	1599	1599	1599	2	1	1186	2	N	-0-		-0-
11	0	1218	-0-	1218	2817	32	1	1186	2	N	-0-			-0-
12	0	1159	-0-	1159	3976	34	1	1125	2	N	-0-			-0-
01	0	1451	-0-	1451	5427	38	1	1413	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1811	-0-	-989	4438	39	1	1772	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1681	-0-	-1419	3019	37	1	1644	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 200747														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12925													PERF.11594 - 12706	
10	0	759	-0-	759	759	759	2			N	-0-			-0-
11	0	755	-0-	755	1514	20	1	735	2	N	-0-			-0-
12	0	735	-0-	735	2249	21	1	714	2	N	-0-			-0-
01	0	799	-0-	799	3048	21	1	778	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	858	-0-	-1942	1106	18	1	840	2	N	-0-			-0-
03	2214 N	1108	-0-	-1106	-0-	25	1	1083	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 201601														
COMPL. DATE 03/23/2004														
TOTAL DEPTH 11850													PERF.11502 - 11574	
10	868 X	312	-0-	-556	-0-	312	2			N	-0-			17
11	810 X	751	-0-	-59	-0-	20	1	731	2	N	-0-			17
12	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	21	1	1202	2	N	-0-			17
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	N	-0-			17
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	20	1	891	2	N	-0-			17
*03	868 N	863	-0-	-5	-0-	19	1	844	2	N	-0-			17

SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 201834														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13110													PERF.11750 - 12822	
10	0	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	21	21				N	-0-			-0-
12	0	85	-0-	85	106	85	2			N	-0-			-0-
01	0	44	-0-	44	150	1	1	43	2	N	-0-			-0-
02	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 202470														
COMPL. DATE 04/16/2004														
TOTAL DEPTH 11650													PERF.11384 - 11462	
10	0	3078	-0-	3078	3078	3078	2			N	-0-			-0-
11	0	2333	-0-	2333	5411	62	1	2271	2	N	-0-			-0-
12	0	2417	-0-	2417	7828	65	1	2352	2	N	-0-			-0-
01	0	639	-0-	639	8467	17	1	622	2	N	-0-			-0-
02	9940 X	1473	-0-	-8467	-0-	32	1	1441	2	N	-0-			-0-
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	53	1	2330	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 202476														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11711 - 12810	
10	0	382	-0-	382	382	382	2			N	-0-			-0-
11	0	375	-0-	375	757	10	1	365	2	N	-0-			-0-
12	0	345	-0-	345	1102	10	1	335	2	N	-0-			-0-
01	0	387	-0-	387	1489	10	1	377	2	N	-0-			-0-
02	1868 N	379	-0-	-1489	-0-	8	1	371	2	N	-0-			-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	24	1	1056	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 202649														
COMPL. DATE 05/12/2004														
TOTAL DEPTH 11850													PERF.11576 - 11699	
10	0	1233	-0-	1233	1233	218	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	0	1098	-0-	1098	2331	65	1	1033	2	N	-0-			-0-
12	0	727	-0-	727	3058	62	1	665	2	N	-0-			-0-
01	0	438	-0-	438	3496	24	1	414	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1834	-0-	-966	2530	39	1	1795	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1117	-0-	-1983	547	25	1	1092	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
BARGER, H. UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 204691														
COMPL. DATE 08/16/2004														
TOTAL DEPTH 11333														
PERF.11034 - 11465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-
SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 205115														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12900														
PERF.11654 - 12665														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 207233														
COMPL. DATE 12/28/2004														
TOTAL DEPTH 12000														
PERF.11730 - 11786														
10	2697 X	2326	-0-	-371	-0-	31	1	2295	2	N	-0-			156
11	2610 X	2238	-0-	-372	-0-	30	1	2208	2	N	-0-			156
12	2697 X	2625	-0-	-72	-0-	31	1	2594	2	N	-0-			156
01	2511 X	1946	-0-	-565	-0-	31	1	1915	2	N	-0-			156
02	2268 X	1741	-0-	-527	-0-	28	1	1713	2	N	-0-			156
*03	2635 X	2116	-0-	-519	-0-	31	1	2085	2	N	-0-			156
REED UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 213191														
COMPL. DATE 06/01/2005														
TOTAL DEPTH 12345														
PERF.11820 - 11850														
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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
REED UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 216524														
COMPL. DATE 07/18/2005														
TOTAL DEPTH 12160														
PERF.11690 - 11720														
10	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	31	1	1344	2	N	-0-			64
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	2	N	-0-			64
12	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	31	1	1142	2	N	-0-			64
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	31	1	1492	2	N	-0-			64
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	28	1	1330	2	N	-0-			64
*03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	2	N	-0-			64
REED UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 216678														
COMPL. DATE 08/16/2005														
TOTAL DEPTH 12272														
PERF.11848 - 12133														
10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	31	1	2721	2	N	-0-			23
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	30	1	2669	2	N	-0-			23
12	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	31	1	3535	2	N	-0-			23
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	31	1	3540	2	N	-0-			23
02	2800 N	3532	-0-	732	732	28	1	3504	2	N	-0-			23
*03	4111 X	3379	-0-	-732	-0-	31	1	3348	2	N	-0-			23
REED UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 217273														
COMPL. DATE 09/16/2005														
TOTAL DEPTH 13320														
PERF.11860 - 12140														
10	0	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-			-0-
11	0	1921	-0-	1921	1965	1921	2			N	-0-			-0-
12	0	791	-0-	791	2756	791	2			N	-0-			-0-
01	0	1682	-0-	1682	4438	1682	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2225	-0-	-575	3863	2225	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2278	-0-	-822	3041	2278	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																	
REED UNIT																	
WELL #: 11																	
RRCID -> 217888																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 13150																	
PERF.11663 - 12979																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	4614	-0-		4614	4614		31	1	4583	2		N	-0-			2
11	0	3793	-0-		3793	8407		30	1	3763	2		N	-0-			2
12	0	3474	-0-		3474	11881		31	1	3443	2		N	-0-			2
01	0	3820	-0-		3820	15701		31	1	3789	2		N	-0-			2
02	19309 X	3608	-0-		-15701	-0-		28	1	3579	2		N	1			3
								1	9								
03	4333 X	4333	-0-		-0-	-0-		31	1	4294	2		N	7			10
								8	9								
REED UNIT																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 217891																	
COMPL. DATE 11/30/2005																	
TOTAL DEPTH 13405																	
PERF.11868 - 12164																	
10	1085 N	982	-0-		-103	-0-		982	2				N	-0-			23
11	1182 N	1182	-0-		-0-	-0-		1182	2				N	-0-			23
12	1304 N	1304	-0-		-0-	-0-		1304	2				N	-0-			23
01	1341 N	1341	-0-		-0-	-0-		1341	2				N	-0-			23
02	980 N	871	-0-		-109	-0-		871	2				N	-0-			23
*03	1085 N	1022	-0-		-63	-0-		1022	2				N	-0-			23
REED UNIT																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 218161																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 13220																	
PERF.11433 - 13133																	
10	0	695	-0-		695	695		695	2				N	-0-			-0-
11	0	670	-0-		670	1365		670	2				N	-0-			-0-
12	0	687	-0-		687	2052		687	2				N	-0-			-0-
01	0	486	-0-		486	2538		486	2				N	-0-			-0-
02	2800 N	1037	-0-		-1763	775		1037	2				N	-0-			-0-
03	2089 N	1314	-0-		-775	-0-		1314	2				N	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT																	
WELL #: 17																	
RRCID -> 222056																	
COMPL. DATE 09/05/2006																	
TOTAL DEPTH 11720																	
PERF.11420 - 11574																	
10	0	1527	-0-		1527	1527		1527	2				N	-0-			-0-
11	0	1588	-0-		1588	3115		42	1	1546	2		N	-0-			-0-
12	0	1391	-0-		1391	4506		44	1	1347	2		N	-0-			-0-
01	0	1815	-0-		1815	6321		47	1	1768	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1447	-0-		-1353	4968		31	1	1416	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1816	-0-		-1284	3684		40	1	1776	2		N	-0-			-0-
BARGER "A"																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 223609																	
COMPL. DATE 09/23/2006																	
TOTAL DEPTH 11860																	
PERF.11418 - 11494																	
10	0	1038	-0-		1038	1038		1038	2				N	-0-			-0-
11	0	1037	-0-		1037	2075		27	1	1010	2		N	-0-			-0-
12	0	829	-0-		829	2904		29	1	800	2		N	-0-			-0-
01	0	909	-0-		909	3813		24	1	885	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1015	-0-		-1785	2028		22	1	993	2		N	-0-			-0-
03	2953 N	925	-0-		-2028	-0-		21	1	904	2		N	-0-			-0-
H. BARGER UNIT																	
WELL #: 14																	
RRCID -> 229853																	
COMPL. DATE 05/31/2007																	
TOTAL DEPTH 11725																	
PERF.11002 - 11561																	
10	1848 N	1848	-0-		-0-	-0-		1848	2				N	-0-			17
11	1450 N	1450	-0-		-0-	-0-		1450	2				N	-0-			17
12	959 N	959	-0-		-0-	-0-		959	2				N	-0-			17
01	2121 N	2121	-0-		-0-	-0-		2121	2				N	-0-			17
02	1484 N	1484	-0-		-0-	-0-		1484	2				N	-0-			17
*03	1907 N	1907	-0-		-0-	-0-		1907	2				N	-0-			17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVERETT													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 189405													NON-ASSOCIATED					CAPACITY						
WELL #: 10H													RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667		PERF.12158 - 14454					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10		0	8629	-0-	-0-		8629		8629			494	1	8135	2	N	-0-					-0-		
11		0	6400	-0-	-0-		6400		15029			369	1	6031	2	N	-0-					-0-		
12		0	4847	-0-	-0-		4847		19876			323	1	4524	2	N	-0-					-0-		
01		0	7780	-0-	-0-		7780		27656			491	1	7289	2	N	-0-					-0-		
02	35407	X	7751	-0-	-0-		-27656		-0-			444	1	7307	2	N	-0-					-0-		
03	9546	X	9546	-0-	-0-		-0-		-0-			577	1	8969	2	N	-0-					-0-		
BARGER, H. UNIT							WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11467 - 11565									
10		0	1138	-0-	-0-		1138		1138			1138	2			N	-0-					15		
11		0	657	-0-	-0-		657		1795			17	1	640	2	N	-0-					15		
12		0	59	-0-	-0-		59		1854			18	1	41	2	N	-0-					15		
01		0	1075	-0-	-0-		1075		2929			28	1	1047	2	N	-0-					15		
02	2800	N	347	-0-	-0-		-2453		476			7	1	340	2	N	-0-					15		
03	1283	N	807	-0-	-0-		-476		-0-			18	1	789	2	N	-0-					15		
REED UNIT							WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11368 - 12990									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					30		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					30		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					30		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					30		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					30		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					30		
THOMPSON, MILDRED							WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564		PERF.12102 - 14931									
10		0	5073	-0-	-0-		5073		5073			273	1	4800	2	N	-0-					33		
11		0	7948	-0-	-0-		7948		13021			423	1	7525	2	N	-0-					33		
12		0	5847	-0-	-0-		5847		18868			355	1	5492	2	N	-0-					33		
01		0	7348	-0-	-0-		7348		26216			436	1	6912	2	N	-0-					33		
02	32990	X	6774	-0-	-0-		-26216		-0-			365	1	6409	2	N	-0-					33		
03	8215	X	6356	-0-	-0-		-1859		-0-			365	1	5991	2	N	-0-					33		
MILDRED THOMPSON "A"							WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997		PERF.11960 - 13645									
10		0	3693	-0-	-0-		3693		3693			199	1	3494	2	N	-0-					41		
11		0	3308	-0-	-0-		3308		7001			176	1	3132	2	N	-0-					41		
12		0	3757	-0-	-0-		3757		10758			228	1	3529	2	N	-0-					41		
01		0	3575	-0-	-0-		3575		14333			212	1	3363	2	N	-0-					41		
02	17548	X	3215	-0-	-0-		-14333		-0-			173	1	3042	2	N	-0-					41		
03	3754	X	3754	-0-	-0-		-0-		-0-			216	1	3538	2	N	-0-					41		
THOMPSON, MILDRED							WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631		PERF.12144 - 14840									
10		0	9494	-0-	-0-		9494		9494			541	1	8953	2	N	-0-					23		
11		0	8456	-0-	-0-		8456		17950			478	1	7978	2	N	-0-					23		
12		0	7994	-0-	-0-		7994		25944			514	1	7480	2	N	-0-					23		
01		0	7790	-0-	-0-		7790		33734			491	1	7299	2	N	-0-					23		
02	40481	X	6747	-0-	-0-		-33734		-0-			390	1	6357	2	N	-0-					23		
03	9486	X	5869	-0-	-0-		-3617		-0-			366	1	5503	2	N	-0-					23		
EVERETT							WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 11634		PERF.11910 - 14210									
10		0	4720	-0-	-0-		4720		4720			254	1	4466	2	N	-0-					-0-		
11		0	4351	-0-	-0-		4351		9071			231	1	4120	2	N	-0-					-0-		
12		0	4564	-0-	-0-		4564		13635			277	1	4287	2	N	-0-					-0-		
01		0	4268	-0-	-0-		4268		17903			253	1	4015	2	N	-0-					-0-		
02	21323	X	3420	-0-	-0-		-17903		-0-			184	1	3236	2	N	-0-					-0-		
03	4712	X	4690	-0-	-0-		-22		-0-			269	1	4421	2	N	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MILDRED THOMPSON "A"													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 189405													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
WELL #: 11													RRCID -> 256522				COMPL. DATE 02/21/2010				TOTAL DEPTH 13546				PERF.11820 - 13100							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
10		0	4760	-0-		4760	4760		256	1	4504	2	Y	-0-					-0-													
11		0	4927	-0-		4927	9687		262	1	4665	2	Y	-0-					-0-													
12		0	4110	-0-		4110	13797		249	1	3861	2	Y	-0-					-0-													
01		0	4629	-0-		4629	18426		275	1	4354	2	Y	-0-					-0-													
02	22614 X		4188	-0-		-18426	-0-		225	1	3963	2	Y	-0-					-0-													
03	5084 X		4757	-0-		-327	-0-		273	1	4484	2	Y	-0-					-0-													
MILDRED THOMPSON GU													WELL #: 15				RRCID -> 257388				COMPL. DATE 04/10/2010				TOTAL DEPTH 12935				PERF.11304 - 12785			
10		0	3007	-0-		3007	3007		162	1	2845	2	Y	-0-					-0-													
11		0	3196	-0-		3196	6203		170	1	3026	2	Y	-0-					-0-													
12		0	3219	-0-		3219	9422		195	1	3024	2	Y	-0-					-0-													
01		0	3049	-0-		3049	12471		181	1	2868	2	Y	-0-					-0-													
02	14850 X		2379	-0-		-12471	-0-		128	1	2251	2	Y	-0-					-0-													
03	3509 X		3509	-0-		-0-	-0-		201	1	3308	2	Y	-0-					-0-													
MILDRED THOMPSON GU													WELL #: 16				RRCID -> 257392				COMPL. DATE 05/28/2010				TOTAL DEPTH 12850				PERF.11376 - 12730			
10		0	2254	-0-		2254	2254		151	1	2103	2	N	-0-					-0-													
11		0	2145	-0-		2145	4399		143	1	2002	2	N	-0-					-0-													
12		0	2010	-0-		2010	6409		151	1	1859	2	N	-0-					-0-													
01		0	1791	-0-		1791	8200		136	1	1655	2	N	-0-					-0-													
02	2800 N		2108	-0-		-692	7508		140	1	1968	2	N	-0-					-0-													
03	3100 N		2625	-0-		-475	7033		180	1	2445	2	N	-0-					-0-													
MILDRED THOMPSON "A"													WELL #: 6H				RRCID -> 257531				COMPL. DATE 04/23/2010				TOTAL DEPTH 12246				PERF.12180 - 15440			
10		0	11063	-0-		11063	11063		623	1	10393	2	N	43					217													
11		0	12673	-0-		12673	23736		699	1	11910	2	N	58	188	1			87													
12		0	10802	-0-		10802	34538		684	1	10118	2	N	-0-					87													
01		0	5711	-0-		5711	40249		368	1	5340	2	N	3					90													
02	48793 X		8544	-0-		-40249	-0-		483	1	7991	2	N	64					154													
03	13714 X		13714	-0-		-0-	-0-		804	1	12690	2	N	200	199	1			155													
MILDRED THOMPSON													WELL #: 11				RRCID -> 258442				COMPL. DATE 06/04/2010				TOTAL DEPTH 12950				PERF.11385 - 12628			
10		0	2234	-0-		2234	2234		120	1	2114	2	Y	-0-					-0-													
11		0	2137	-0-		2137	4371		114	1	2023	2	Y	-0-					-0-													
12		0	1976	-0-		1976	6347		120	1	1856	2	Y	-0-					-0-													
01		0	1882	-0-		1882	8229		112	1	1770	2	Y	-0-					-0-													
02	2800 N		1548	-0-		-1252	6977		83	1	1465	2	Y	-0-					-0-													
03	3100 N		2021	-0-		-1079	5898		116	1	1905	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	25366 X		25366	-0-		-0-	-0-		1176	1	24190	2	N	-0-	4	1			1													
11	0		20556	-0-		20556	20556		945	1	19611	2	N	-0-					1													
12	0		18935	-0-		18935	39491		871	1	18064	2	N	-0-					1													
01	0		18665	-0-		18665	58156		810	1	17855	2	N	-0-					1													
02	69800 X		11644	-0-		-58156	-0-		505	1	11139	2	N	-0-					1													
03	13804 X		13804	-0-		-0-	-0-		626	1	13178	2	N	-0-					1													

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC THOMPSON, MILDRED													CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED //CONT.// 189405 WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	3246	-0-	3246	3246			175	1	3071	2	Y	-0-					3
11	0	2615	-0-	2615	2615			138	1	2464	2	Y	12					15
								13	9									
12	0	2694	-0-	2694	2694			163	1	2531	2	Y	-0-					15
01	0	2825	-0-	2825	11380			168	1	2657	2	Y	-0-	12	1			3
02	13783 X	2403	-0-	-11380	-0-			129	1	2274	2	Y	-0-					3
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-			182	1	2992	2	Y	-0-					3

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814					
10	0	2820	-0-	2820	2820			152	1	2668	2	Y	-0-					-0-
11	0	2683	-0-	2683	5503			143	1	2540	2	Y	-0-					-0-
12	0	1792	-0-	1792	7295			109	1	1683	2	Y	-0-					-0-
01	0	2567	-0-	2567	9862			152	1	2415	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1890	-0-	-910	8952			102	1	1788	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2626	-0-	-474	8478			151	1	2475	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	0	7597	-0-	7597	7597			382	1	7215	2	N	-0-					-0-
11	0	7261	-0-	7261	14858			363	1	6897	2	N	1					1
								1	9									
12	0	7500	-0-	7500	22358			375	1	7125	2	N	-0-					1
01	29775 X	7417	-0-	-22358	-0-			352	1	7065	2	N	-0-					1
02	7196 X	6607	-0-	-589	-0-			313	1	6294	2	N	-0-					1
*03	7595 X	7457	-0-	-138	-0-			368	1	7089	2	N	-0-					1

L 0 NETTLES-QUINN (SA)													WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686					
10	0	3295	-0-	3295	3295			153	1	3142	2	N	-0-					-0-
11	0	2086	-0-	2086	5381			96	1	1990	2	N	-0-					-0-
12	0	2788	-0-	2788	8169			128	1	2660	2	N	-0-					-0-
01	0	3659	-0-	3659	11828			159	1	3500	2	N	-0-					-0-
02	14684 X	2856	-0-	-11828	-0-			124	1	2732	2	N	-0-					-0-
03	3286 X	2994	-0-	-292	-0-			136	1	2858	2	N	-0-					-0-

L 0 NETTLES-MILES (SA)													WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022					
10	0	7734	-0-	7734	7734			359	1	7375	2	N	-0-					-0-
11	0	6557	-0-	6557	14291			301	1	6256	2	N	-0-					-0-
12	0	7602	-0-	7602	21893			350	1	7252	2	N	-0-					-0-
01	0	7453	-0-	7453	29346			323	1	7130	2	N	-0-					-0-
02	36051 X	6705	-0-	-29346	-0-			291	1	6414	2	N	-0-					-0-
03	7719 X	7239	-0-	-480	-0-			328	1	6911	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY													WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360					
10	0	5486	-0-	5486	5486			254	1	5232	2	Y	-0-	4	1			4
11	0	5153	-0-	5153	10639			237	1	4916	2	Y	-0-					4
12	0	4836	-0-	4836	15475			223	1	4613	2	Y	-0-					4
01	0	4810	-0-	4810	20285			209	1	4601	2	Y	-0-	3	1			1
02	24544 X	4259	-0-	-20285	-0-			185	1	4074	2	Y	-0-					1
03	5053 X	4627	-0-	-426	-0-			210	1	4417	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC GILLIAM UNIT 1														CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 189405 WELL #: 6														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 271861														COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 12950				PERF.11480 - 12614											
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
10	0	1154	-0-	1154	1154	1154	1154	2				N	-0-					-0-															
11	0	1074	-0-	1074	2228		28	1	1046	2		N	-0-					-0-															
12	0	948	-0-	948	3176		30	1	918	2		N	-0-					-0-															
01	0	1050	-0-	1050	4226		27	1	1023	2		N	-0-					-0-															
02	2800 N	1062	-0-	-1738	2488		23	1	1039	2		N	-0-					-0-															
03	3100 N	1122	-0-	-1978	510		25	1	1097	2		N	-0-					-0-															
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U														WELL #: 1HA				RRCID -> 284175				COMPL. DATE 10/26/2017				TOTAL DEPTH 10220				PERF.10582 - 15902			
10	0	32648	-0-	32648	32648	1612	436	1	30600	2		N	396	338	1			583															
11	0	31359	-0-	31359	64007	1541	336	1	29482	2		N	305	236	1			652															
12	0	28080	-0-	28080	92087	1392	421	1	26267	2		N	383	232	1			803															
01	0	31477	-0-	31477	123564	1462	539	1	29476	2		N	490	695	1			598															
02	152019 X	28455	-0-	-123564	-0-	1309	749	1	26397	2		N	681	556	1			723															
03	32643 X	31723	-0-	-920	-0-	1498	1307	1	28918	2		N	1188	866	1			1045															
NETTLES U-MCFERRAN LCCO														WELL #: 1HA				RRCID -> 284368				COMPL. DATE 11/05/2017				TOTAL DEPTH 11223				PERF.12580 - 18184			
10	0	24669	-0-	24669	24669	1144	1092	1	23525	2		N	-0-					-0-															
11	0	23754	-0-	23754	48423	1092	1096	1	22662	2		N	-0-					-0-															
12	0	23824	-0-	23824	72247	1096	1033	1	22728	2		N	-0-					-0-															
01	0	23811	-0-	23811	96058	1033	934	1	22778	2		N	-0-					-0-															
02	117603 X	21545	-0-	-96058	-0-	934	1056	1	20611	2		N	-0-					-0-															
03	24676 X	23282	-0-	-1394	-0-	1056		1	22226	2		N	-0-					-0-															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														220903																			
SHELLEY 'A'														WELL #: 1				RRCID -> 158522				COMPL. DATE 03/18/1996				TOTAL DEPTH 13200				PERF.12075 - 12111			
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	57	151	1	1435	2		Y	-0-					-0-															
11	3000 N	4048	-0-	1048	1048	151	182	1	3897	2		Y	-0-					-0-															
12	3100 N	4944	-0-	1844	2892	182	135	1	4762	2		Y	-0-					-0-															
01	6375 X	3483	-0-	-2892	-0-	135	120	1	3348	2		Y	-0-					-0-															
*02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	120		1	2417	2		Y	-0-					-0-															
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-							Y	NO RPT					-0-															
SHELLEY 'A'														WELL #: 2				RRCID -> 171812				COMPL. DATE 04/27/1999				TOTAL DEPTH 12500				PERF.11482 - 11833			
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	17	18	1	420	2		Y	-0-					-0-															
11	720 N	492	-0-	-228	-0-	18	20	1	474	2		Y	-0-					-0-															
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	20	25	1	535	2		Y	-0-					-0-															
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	25	20	1	625	2		Y	-0-					-0-															
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	20		1	398	2		Y	-0-					-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
SHELLEY "A"														WELL #: 3				RRCID -> 187696				COMPL. DATE 01/04/2002				TOTAL DEPTH 12297				PERF.12094 - 12144			
10	2294 N	2086	-0-	-208	-0-	80	36	1	2006	2		Y	-0-					-0-															
11	2070 N	971	-0-	-1099	-0-	36	60	1	935	2		Y	-0-					-0-															
12	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	60	91	1	1571	2		Y	-0-					-0-															
01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	91	137	1	2270	2		Y	-0-					-0-															
*02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	137		1	2750	2		Y	-0-					-0-															
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-							Y	NO RPT					-0-															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC EVA HUFFMAN GAS UNIT													//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
													WELL #:		650201	RRCID -> 186365		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*									EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE										BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-							115
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-							115
12	62	N	14	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	14	2				N	-0-							115
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-							115
02	56	N	29	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	29	2				N	-0-							115
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2				N	-0-							115
EVA HUFFMAN GAS UNIT													WELL #:		5	RRCID -> 187155		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
EVA HUFFMAN GAS UNIT													WELL #:		4	RRCID -> 189832		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A		
10	31	N	9	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	9	2				N	-0-							115
11	30	N	12	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	12	2				N	-0-							115
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-							115
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-							115
02	12	N	7	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	7	2				N	-0-							115
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-							115
STROUD PETROLEUM, INC. VICKERY A													WELL #:		828082	RRCID -> 233523		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098		
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2				N	-0-							160
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2				N	-0-							160
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2				N	-0-							160
01	899	N	496	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	496	2				N	-0-							160
02	756	N	511	-0-	-0-	-245	-0-	-0-	511	2				N	-0-							160
03	744	N	672	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	672	2				N	-0-							160
WATSON													WELL #:		3	RRCID -> 250680		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							41
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							41
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							41
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							41

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.										//CONT.// 828082									
ROGERS										WELL #: 3		RRCID -> 250959		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2				N	-0-					60	
11	990 N	876	-0-	-114	-0-	-0-	876	2				N	-0-					60	
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2				N	-0-					60	
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2				N	-0-					60	
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2				N	-0-					60	
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2				N	-0-					60	
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 256234		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202			
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2				N	-0-					50	
11	930 N	759	-0-	-171	-0-	-0-	759	2				N	-0-					50	
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2				N	-0-					50	
01	775 N	485	-0-	-290	-0-	-0-	485	2				N	-0-					50	
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	-0-	672	2				N	-0-					50	
03	713 N	496	-0-	-217	-0-	-0-	496	2				N	-0-					50	
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 262891		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878			
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2				N	-0-					25	
11	870 N	693	-0-	-177	-0-	-0-	693	2				N	-0-					25	
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2				N	-0-					25	
01	899 N	535	-0-	-364	-0-	-0-	535	2				N	-0-					25	
02	644 N	521	-0-	-123	-0-	-0-	521	2				N	-0-					25	
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2				N	-0-					25	
WATSON										WELL #: 4		RRCID -> 263429		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167			
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	2489	2				N	-0-					-0-	
11	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	2539	2				N	-0-					-0-	
12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	2756	2				N	-0-					-0-	
01	2480 N	2137	-0-	-343	-0-	-0-	2137	2				N	-0-					-0-	
02	2296 N	2154	-0-	-142	-0-	-0-	2154	2				N	-0-					-0-	
03	2542 N	2227	-0-	-315	-0-	-0-	2227	2				N	-0-					-0-	
TANOS EXPLORATION II, LLC										835976									
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390			
10	0	48	-0-	48	48	48	48	2				Y	-0-					-0-	
11	0	65	-0-	65	113	65	65	2				Y	-0-					-0-	
12	0	77	-0-	77	190	77	77	2				Y	-0-					-0-	
01	0	23	-0-	23	213	23	23	2				Y	-0-					-0-	
02	268 N	55	-0-	-213	-0-	-0-	55	2				Y	-0-					-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465			
10	0	177	-0-	177	177	177	177	2				Y	-0-					-0-	
11	0	186	-0-	186	363	186	186	2				Y	-0-					-0-	
12	0	275	-0-	275	638	275	275	2				Y	-0-					-0-	
01	0	162	-0-	162	800	162	162	2				Y	-0-					-0-	
02	947 N	147	-0-	-800	-0-	-0-	147	2				Y	-0-					-0-	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
TANOS EXPLORATION II, LLC																			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 11184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE			
10	0	2061	-0-	2061	2061	2061	2			N	-0-						-0-		
11	0	1702	-0-	1702	3763	1702	2			N	-0-						-0-		
12	0	1359	-0-	1359	5122	1359	2			N	-0-						-0-		
01	0	1036	-0-	1036	6158	1036	2			N	-0-						-0-		
02	2800 N	1288	-0-	-1512	4646	1288	2			N	-0-						-0-		
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1546					N	-0-						-0-		
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552		PERF.10374 - 11445	
10	0	176	-0-	176	176	176	2			Y	-0-						-0-		
11	0	109	-0-	109	285	109	2			Y	-0-						-0-		
12	0	340	-0-	340	625	340	2			Y	-0-						-0-		
01	0	78	-0-	78	703	78	2			Y	-0-						-0-		
02	771 X	68	-0-	-703	-0-	68	2			Y	-0-						-0-		
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					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	0	347	-0-	347	347	347	2			Y	-0-						-0-		
11	0	290	-0-	290	637	290	2			Y	-0-						-0-		
12	0	357	-0-	357	994	357	2			Y	-0-						-0-		
01	0	314	-0-	314	1308	314	2			Y	-0-						-0-		
02	1629 N	321	-0-	-1308	-0-	321	2			Y	-0-						-0-		
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-						-0-		
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11370 - 11489	
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-		
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-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
TANOS EXPLORATION II, LLC															
SIMS, ALTON															
WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	910	-0-	910	910	910	2			Y	-0-				1
11	0	1587	-0-	1587	2497	1587	2			Y	-0-				1
12	0	779	-0-	779	3276	779	2			Y	-0-				1
01	0	1023	-0-	1023	4299	1023	2			Y	-0-				1
02	2800 N	857	-0-	-1943	2356	857	2			Y	-0-				1
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					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	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 #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800	
10	0	2079	-0-	2079	2079	2079	2			N	-0-				10
11	0	2138	-0-	2138	4217	2138	2			N	-0-				10
12	0	1990	-0-	1990	6207	1990	2			N	-0-				10
01	0	2262	-0-	2262	8469	2262	2			N	-0-				10
02	10523 X	2054	-0-	-8469	-0-	2054	2			N	-0-				10
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				10
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-
SIMS, ALTON														WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DOSS GU														WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384	
10	0	913	-0-	913	913	913	2			Y	-0-				-0-
11	0	1212	-0-	1212	2125	1212	2			Y	-0-				-0-
12	0	1290	-0-	1290	3415	1290	2			Y	-0-				-0-
01	0	1611	-0-	1611	5026	1611	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1297	-0-	-1503	3523	1297	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	423					Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC															
DOSS GU															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE	
TANOS EXPLORATION II, LLC																
DOSS GU																
WELL #: 7																
RRCID -> 218661																
COMPL. DATE 02/10/2006																
TOTAL DEPTH 12000																
PERF.11395 - 11753																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1260	-0-	1260	1260	1260	2			Y	-0-					1
11	0	1262	-0-	1262	2522	1262	2			Y	-0-					1
12	0	1160	-0-	1160	3682	1160	2			Y	-0-					1
01	0	1304	-0-	1304	4986	1304	2			Y	-0-					1
02	2800 N	1016	-0-	-1784	3202	1016	2			Y	-0-					1
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	102					Y	-0-					1
SIMS, ALTON																
WELL #: 8																
RRCID -> 227302																
COMPL. DATE 01/31/2007																
TOTAL DEPTH 11830																
PERF.11264 - 11480																
10	0	1739	-0-	1739	1739	1739	2			Y	-0-					-0-
11	0	1725	-0-	1725	3464	1725	2			Y	-0-					-0-
12	0	867	-0-	867	4331	867	2			Y	-0-					-0-
01	0	759	-0-	759	5090	759	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1049	-0-	-1751	3339	1049	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	239					Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT																
WELL #: 11																
RRCID -> 228120																
COMPL. DATE 03/18/2007																
TOTAL DEPTH 11950																
PERF.11517 - 11540																
10	0	120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-					-0-
11	0	495	-0-	495	615	495	2			Y	-0-					-0-
12	0	414	-0-	414	1029	414	2			Y	-0-					-0-
01	0	322	-0-	322	1351	322	2			Y	-0-					-0-
02	1555 N	204	-0-	-1351	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON																
WELL #: 7																
RRCID -> 228122																
COMPL. DATE 02/21/2007																
TOTAL DEPTH 11850																
PERF.11181 - 11378																
10	0	648	-0-	648	648	648	2			Y	-0-					2
11	0	636	-0-	636	1284	636	2			Y	-0-					2
12	0	619	-0-	619	1903	619	2			Y	-0-					2
01	0	647	-0-	647	2550	647	2			Y	-0-					2
02	2800 N	560	-0-	-2240	310	559	2	1	9	Y	-1	1	8			2
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2
RICKARD GAS UNIT																
WELL #:																
RRCID -> 230654																
COMPL. DATE 02/07/2008																
TOTAL DEPTH 11950																
PERF.10928 - 11244																
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC															
DOSS GU															

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 537

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
TANOS EXPLORATION II, LLC				//CONT.//	835976														
RICKARD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	233670	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.11058	- 13188					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	21	-0-	21	21		21	2				Y	-0-					-0-	
11	0	21	-0-	21	42		21	2				Y	-0-					-0-	
12	0	21	-0-	21	63		21	2				Y	-0-					-0-	
01	0	21	-0-	21	84		21	2				Y	-0-					-0-	
02	105 N	21	-0-	-84	-0-		21	2				Y	-0-					-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-	
DOSS GU				WELL #:	12	RRCID ->	233693	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.11498	- 13150					
10	0	652	-0-	652	652		652	2				Y	-0-					3	
11	0	540	-0-	540	1192		540	2				Y	-0-					3	
12	0	626	-0-	626	1818		626	2				Y	-0-					3	
01	0	620	-0-	620	2438		620	2				Y	-0-					3	
02	2800 N	509	-0-	-2291	147		509	2				Y	-0-					3	
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-							Y	1					4	
RICKARD GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	233784	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.11184	- 11214					
10	992 N	945	-0-	-47	-0-		945	2				Y	-0-					6	
11	930 N	886	-0-	-44	-0-		886	2				Y	-0-					6	
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-		914	2				Y	-0-					6	
01	930 N	871	-0-	-59	-0-		871	2				Y	-0-					6	
*02	888 N	888	-0-	-0-	-0-		888	2				Y	-0-					6	
*03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-							Y	-0-					6	
SIMS, ALTON				WELL #:	14	RRCID ->	235758	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.11224	- 11436					
10	0	2236	-0-	2236	2236		2236	2				Y	-0-					1	
11	0	2596	-0-	2596	4832		2596	2				Y	-0-					1	
12	0	2524	-0-	2524	7356		2524	2				Y	-0-					1	
01	0	2551	-0-	2551	9907		2551	2				Y	-0-					1	
02	12308 X	2401	-0-	-9907	-0-		2401	2				Y	-0-					1	
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-							Y	-0-					1	
SIMS, ALTON				WELL #:	15	RRCID ->	235839	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.11304	- 12736					
10	0	1572	-0-	1572	1572		1572	2				Y	-0-					1	
11	0	1632	-0-	1632	3204		1632	2				Y	-0-					1	
12	0	1584	-0-	1584	4788		1584	2				Y	-0-					1	
01	0	1393	-0-	1393	6181		1393	2				Y	-0-					1	
02	2800 N	1222	-0-	-1578	4603		1222	2				Y	-0-					1	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1503							Y	-0-					1	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	237730	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12408	- 12687					
10	0	1867	-0-	1867	1867		1867	2				Y	-0-					-0-	
11	0	2149	-0-	2149	4016		2149	2				Y	-0-					-0-	
12	0	2158	-0-	2158	6174		2158	2				Y	-0-					-0-	
01	0	1791	-0-	1791	7965		1791	2				Y	-0-					-0-	
02	2800 N	1978	-0-	-822	7143		1978	2				Y	-0-					-0-	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	4043							Y	-0-					-0-	
DOSS GU				WELL #:	19	RRCID ->	237731	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.11186	- 13100					
10	0	1624	-0-	1624	1624		1624	2				Y	-0-					1	
11	0	1500	-0-	1500	3124		1500	2				Y	-0-					1	
12	0	1610	-0-	1610	4734		1610	2				Y	-0-					1	
01	0	1637	-0-	1637	6371		1637	2				Y	-0-					1	
02	2800 N	1196	-0-	-1604	4767		1196	2				Y	-0-					1	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1667							Y	1					1	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
TANOS EXPLORATION II, LLC															
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2042	-0-	2042	2042	2042	2			Y	-0-				1
11	0	1256	-0-	1256	3298	1256	2			Y	-0-				1
12	0	1129	-0-	1129	4427	1129	2			Y	-0-				1
01	0	1385	-0-	1385	5812	1385	2			Y	-0-				1
02	2800 N	1634	-0-	-1166	4646	1634	2			Y	-0-				1
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1546					Y	-0-				1
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330															
10	0	1485	-0-	1485	1485	1485	2			Y	-0-				-0-
11	0	1465	-0-	1465	2950	1465	2			Y	-0-				-0-
12	0	1446	-0-	1446	4396	1446	2			Y	-0-				-0-
01	0	1286	-0-	1286	5682	1286	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1116	-0-	-1684	3998	1116	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	898					Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700															
10	0	1205	-0-	1205	1205	1205	2			Y	-0-				-0-
11	0	553	-0-	553	1758	553	2			Y	-0-				-0-
12	0	774	-0-	774	2532	774	2			Y	-0-				-0-
01	0	1017	-0-	1017	3549	1017	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	936	-0-	-1864	1685	936	2			Y	-0-				-0-
03	1685 N	-0-	-0-	-1685	-0-					Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844															
10	0	1693	-0-	1693	1693	1693	2			Y	-0-				-0-
11	0	1580	-0-	1580	3273	1580	2			Y	-0-				-0-
12	0	1634	-0-	1634	4907	1634	2			Y	-0-				-0-
01	0	750	-0-	750	5657	750	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	591	-0-	-2209	3448	591	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	348					Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050															
10	0	992	-0-	992	992	992	2			Y	-0-				42
11	0	1339	-0-	1339	2331	1339	2			Y	-0-				42
12	0	1404	-0-	1404	3735	1404	2			Y	-0-				42
01	0	1186	-0-	1186	4921	1186	2			Y	-0-				42
02	2800 N	1086	-0-	-1714	3207	1086	2			Y	-0-				42
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	107					Y	-0-				42
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692															
10	0	3745	-0-	3745	3745	3745	2			Y	-0-				-0-
11	0	3966	-0-	3966	7711	3966	2			Y	-0-				-0-
12	0	4394	-0-	4394	12105	4394	2			Y	-0-				-0-
01	0	2763	-0-	2763	14868	2763	2			Y	-0-				-0-
02	17073 X	2205	-0-	-14868	-0-	2205	2			Y	-0-				-0-
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON															
WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956															
10	0	837	-0-	837	837	837	2			Y	-0-				-0-
11	0	822	-0-	822	1659	822	2			Y	-0-				-0-
12	0	842	-0-	842	2501	842	2			Y	-0-				-0-
01	0	890	-0-	890	3391	890	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	778	-0-	-2022	1369	778	2			Y	-0-				-0-
03	1369 N	-0-	-0-	-1369	-0-					Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
SIMS, ALTON														
WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1634	-0-	1634	1634	1634	2			Y	-0-			8
11	0	1487	-0-	1487	3121	1487	2			Y	-0-			8
12	0	1311	-0-	1311	4432	1311	2			Y	-0-			8
01	0	1413	-0-	1413	5845	1413	2			Y	-0-			8
02	2800 N	1357	-0-	-1443	4402	1357	2			Y	-0-			8
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1302					Y	20			28
RICKARD GAS UNIT WELL #: 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														
RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292														
10	682 N	466	-0-	-216	-0-	466	2			Y	-0-			6
11	540 N	377	-0-	-163	-0-					Y	-0-			6
12	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2			Y	-0-			6
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-			6
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			6
*03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			6
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606														
10	0	1414	-0-	1414	1414	1414	2			Y	-0-			-0-
11	0	1320	-0-	1320	2734	1320	2			Y	-0-			-0-
12	0	1948	-0-	1948	4682	1948	2			Y	-0-			-0-
01	0	1821	-0-	1821	6503	1821	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1613	-0-	-1187	5316	1613	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2216					Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693														
10	0	910	-0-	910	910	910	2			Y	-0-			-0-
11	0	447	-0-	447	1357	447	2			Y	-0-			-0-
12	0	677	-0-	677	2034	677	2			Y	-0-			-0-
01	0	1046	-0-	1046	3080	1046	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	679	-0-	-2121	959	679	2			Y	-0-			-0-
03	959 N	-0-	-0-	-959	-0-					Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960														
10	0	490	-0-	490	490	490	2			Y	-0-			1
11	0	466	-0-	466	956	466	2			Y	-0-			1
12	0	462	-0-	462	1418	462	2			Y	-0-			1
01	0	484	-0-	484	1902	484	2			Y	-0-			1
02	2332 N	430	-0-	-1902		430	2			Y	-0-			1
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
TANOS EXPLORATION II, LLC														
SIMS, ALTON														
WELL #: 10													RRCID -> 241764	
COMPL. DATE 06/27/2008													TOTAL DEPTH 13170	
PERF.11352 - 12986														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) STATUS	(L) (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	2163	-0-	2163	2163	2163	2163	2			Y	-0-	-0-	
11	0	1749	-0-	1749	3912	1749	1749	2			Y	-0-	-0-	
12	0	2703	-0-	2703	6615	2703	2703	2			Y	-0-	-0-	
01	0	2076	-0-	2076	8691	2076	2076	2			Y	-0-	-0-	
02	11819 X	3128	-0-	-8691	-0-	3128	3128	2			Y	-0-	-0-	
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-						Y	-0-	-0-	
DOSS GU													WELL #: 16	
RRCID -> 241770													COMPL. DATE 06/12/2014	
TOTAL DEPTH 13250													PERF.12424 - 13096	
10	0	430	-0-	430	430	430	430	2			Y	-0-	2	
11	0	344	-0-	344	774	344	344	2			Y	-0-	2	
12	0	352	-0-	352	1126	352	352	2			Y	-0-	2	
01	0	437	-0-	437	1563	437	437	2			Y	-0-	2	
02	1888 N	325	-0-	-1563	-0-	325	325	2			Y	-0-	2	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-	4	
REED, BOBBY GAS UNIT													WELL #: 25	
RRCID -> 241814													COMPL. DATE 07/27/2008	
TOTAL DEPTH 13000													PERF.11262 - 12724	
10	0	1669	-0-	1669	1669	1669	1669	2			Y	-0-	-0-	
11	0	1633	-0-	1633	3302	1633	1633	2			Y	-0-	-0-	
12	0	1812	-0-	1812	5114	1812	1812	2			Y	-0-	-0-	
01	0	1670	-0-	1670	6784	1670	1670	2			Y	-0-	-0-	
02	2800 N	1156	-0-	-1644	5140	1156	1156	2			Y	-0-	-0-	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2040						Y	-0-	-0-	
DOSS GU													WELL #: 22	
RRCID -> 243428													COMPL. DATE 08/15/2008	
TOTAL DEPTH 13245													PERF.11276 - 13128	
10	0	1880	-0-	1880	1880	1880	1880	2			Y	-0-	7	
11	0	1581	-0-	1581	3461	1581	1581	2			Y	-0-	7	
12	0	1766	-0-	1766	5227	1766	1766	2			Y	-0-	7	
01	0	1724	-0-	1724	6951	1724	1724	2			Y	-0-	7	
02	2800 N	1461	-0-	-1339	5612	1461	1461	2			Y	-0-	7	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2512						Y	-0-	10	
RICKARD GAS UNIT													WELL #: 15	
RRCID -> 243451													COMPL. DATE 09/01/2008	
TOTAL DEPTH 13185													PERF.11367 - 12917	
10	0	1705	-0-	1705	1705	1705	1705	2			Y	-0-	1	
11	0	1612	-0-	1612	3317	1612	1612	2			Y	-0-	1	
12	0	1906	-0-	1906	5223	1906	1906	2			Y	-0-	1	
01	0	1752	-0-	1752	6975	1752	1752	2			Y	-0-	1	
02	2800 N	1591	-0-	-1209	5766	1591	1591	2			Y	-0-	1	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2666						Y	-0-	1	
DOSS GU													WELL #: 21	
RRCID -> 243477													COMPL. DATE 04/17/2008	
TOTAL DEPTH 13210													PERF.11368 - 13090	
10	0	1430	-0-	1430	1430	1430	1430	2			Y	-0-	-0-	
11	0	1245	-0-	1245	2675	1245	1245	2			Y	-0-	-0-	
12	0	1246	-0-	1246	3921	1246	1246	2			Y	-0-	-0-	
01	0	887	-0-	887	4808	887	887	2			Y	-0-	-0-	
02	2800 N	1314	-0-	-1486	3322	1314	1314	2			Y	-0-	-0-	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	222						Y	-0-	-0-	
DOSS GU													WELL #: 23	
RRCID -> 243479													COMPL. DATE 06/07/2008	
TOTAL DEPTH 13005													PERF.12380 - 12716	
10	0	2491	-0-	2491	2491	2491	2491	2			Y	-0-	1	
11	0	2480	-0-	2480	4971	2480	2480	2			Y	-0-	1	
12	0	2184	-0-	2184	7155	2184	2184	2			Y	-0-	1	
01	0	1469	-0-	1469	8624	1469	1469	2			Y	-0-	1	
02	2800 N	1682	-0-	-1118	7506	1682	1682	2			Y	-0-	1	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	4406						Y	-0-	1	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
DOSS GU														
WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
10	0	1589	-0-	1589	1589	1589	2	Y	-0-					8
11	0	910	-0-	910	2499	910	2	Y	-0-					8
12	0	1151	-0-	1151	3650	1151	2	Y	-0-					8
01	0	1056	-0-	1056	4706	1056	2	Y	-0-					8
02	2800 N	1628	-0-	-1172	3534	1628	2	Y	-0-					8
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	434			Y	4					12
RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930														
10	0	893	-0-	893	893	893	2	Y	-0-					-0-
11	0	912	-0-	912	1805	912	2	Y	-0-					-0-
12	0	856	-0-	856	2661	856	2	Y	-0-					-0-
01	0	767	-0-	767	3428	767	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	879	-0-	-1921	1507	879	2	Y	-0-					-0-
03	1507 N	-0-	-0-	-1507	-0-			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978														
10	0	614	-0-	614	614	614	2	Y	-0-					-0-
11	0	666	-0-	666	1280	666	2	Y	-0-					-0-
12	0	596	-0-	596	1876	596	2	Y	-0-					-0-
01	0	612	-0-	612	2488	612	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	505	-0-	-2295	193	505	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539														
10	0	732	-0-	732	732	732	2	Y	-0-					16
11	0	837	-0-	837	1569	837	2	Y	-0-					16
12	0	621	-0-	621	2190	621	2	Y	-0-					16
01	0	895	-0-	895	3085	895	2	Y	-0-					16
02	2800 N	711	-0-	-2089	996	711	2	Y	-0-					16
03	996 N	-0-	-0-	-996	-0-			Y	-0-					16
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724														
10	0	1457	-0-	1457	1457	1457	2	N	-0-					-0-
11	0	1196	-0-	1196	2653	1196	2	N	-0-					-0-
12	0	1131	-0-	1131	3784	1131	2	N	-0-					-0-
01	0	947	-0-	947	4731	947	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	965	-0-	-1835	2896	965	2	N	-0-					-0-
03	2896 N	-0-	-0-	-2896	-0-			N	-0-					-0-
SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906														
10	0	2224	-0-	2224	2224	2224	2	Y	-0-					-0-
11	0	2317	-0-	2317	4541	2317	2	Y	-0-					-0-
12	0	1880	-0-	1880	6421	1880	2	Y	-0-					-0-
01	0	1302	-0-	1302	7723	1302	2	Y	-0-					-0-
02	9047 X	1324	-0-	-7723	-0-	1324	2	Y	-0-					-0-
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786														
10	0	1886	-0-	1886	1886	1886	2	Y	-0-					-0-
11	0	1558	-0-	1558	3444	1558	2	Y	-0-					-0-
12	0	1477	-0-	1477	4921	1477	2	Y	-0-					-0-
01	0	1955	-0-	1955	6876	1955	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1491	-0-	-1309	5567	1491	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2467			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
SIMS, ALTON														
WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1750	-0-	1750	1750	1750	2			Y	-0-			4
11	0	1669	-0-	1669	3419	1669	2			Y	-0-			4
12	0	1659	-0-	1659	5078	1659	2			Y	-0-			4
01	0	1758	-0-	1758	6836	1758	2			Y	-0-			4
02	2800 N	1577	-0-	-1223	5613	1577	2			Y	-0-			4
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2513					Y	-0-			4
SIMS, ALTON														
WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952														
10	0	1375	-0-	1375	1375	1375	2			Y	-0-			1
11	0	1041	-0-	1041	2416	1041	2			Y	-0-			1
12	0	958	-0-	958	3374	958	2			Y	-0-			1
01	0	730	-0-	730	4104	730	2			Y	-0-			1
02	2800 N	803	-0-	-1997	2107	803	2			Y	-0-			1
03	2107 N	-0-	-0-	-2107	-0-					Y	-0-			1
SIMS, ALTON														
WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452														
10	0	707	-0-	707	707	707	2			Y	-0-			1
11	0	720	-0-	720	1427	720	2			Y	-0-			1
12	0	667	-0-	667	2094	667	2			Y	-0-			1
01	0	594	-0-	594	2688	594	2			Y	-0-			1
02	2800 N	642	-0-	-2158	530	642	2			Y	-0-			1
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			1
BOBBY REED GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403														
10	0	1322	-0-	1322	1322	1322	2			Y	-0-			-0-
11	0	1344	-0-	1344	2666	1344	2			Y	-0-			-0-
12	0	1093	-0-	1093	3759	1093	2			Y	-0-			-0-
01	0	937	-0-	937	4696	937	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1333	-0-	-1467	3229	1333	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	129					Y	-0-			-0-
DOSS GU														
WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437														
10	0	640	-0-	640	640	640	2			Y	-0-			16
11	0	756	-0-	756	1396	756	2			Y	-0-			16
12	0	746	-0-	746	2142	746	2			Y	-0-			16
01	0	766	-0-	766	2908	766	2			Y	-0-			16
02	2800 N	673	-0-	-2127	781	673	2			Y	-0-			16
03	781 N	-0-	-0-	-781	-0-					Y	-0-			16
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450														
10	0	625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-			-0-
11	0	590	-0-	590	1215	590	2			Y	-0-			-0-
12	0	629	-0-	629	1844	629	2			Y	-0-			-0-
01	0	583	-0-	583	2427	583	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	537	-0-	-2263	164	537	2			Y	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764														
10	0	1438	-0-	1438	1438	1438	2			Y	-0-			-0-
11	0	1386	-0-	1386	2824	1386	2			Y	-0-			-0-
12	0	1214	-0-	1214	4038	1214	2			Y	-0-			-0-
01	0	1009	-0-	1009	5047	1009	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1047	-0-	-1753	3294	1047	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	194					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC																	
DOSS GAS UNIT																	
WELL #: 24																	
RRCID -> 252358																	
COMPL. DATE 04/17/2009																	
TOTAL DEPTH 11900																	
PERF.11403 - 11473																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0	12	-0-	-0-	12	12	12	12	2				Y	-0-			-0-
12	0	9	-0-	-0-	9	21	9	21	2				Y	-0-			-0-
01	0	60	-0-	-0-	60	81	60	60	2				Y	-0-			-0-
02	152 N	71	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	71	2				Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT																	
WELL #: 17																	
RRCID -> 252904																	
COMPL. DATE 12/23/2008																	
TOTAL DEPTH 13500																	
PERF.10950 - 11236																	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-			6
11	60 N	53	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	53	2				Y	-0-			6
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				Y	-0-			6
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2				Y	-0-			6
*02	56 N	46	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	46	2				Y	-0-			6
*03	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-			6
DOSS GAS UNIT																	
WELL #: 27																	
RRCID -> 253481																	
COMPL. DATE 05/17/2014																	
TOTAL DEPTH 11950																	
PERF.11293 - 11528																	
10	0	1360	-0-	-0-	1360	1360	1360	1360	2				Y	-0-			31
11	0	1360	-0-	-0-	1360	2720	1360	1360	2				Y	-0-			31
12	0	1476	-0-	-0-	1476	4196	1476	1476	2				Y	-0-			31
01	0	1456	-0-	-0-	1456	5652	1456	1456	2				Y	-0-			31
02	2800 N	1252	-0-	-0-	-1548	4104	1252	1252	2				Y	-0-			31
03	3100 N	-0-	-0-	-0-	-3100	1004							Y	-0-			31
SIMS, ALTON																	
WELL #: 27																	
RRCID -> 253482																	
COMPL. DATE 05/29/2009																	
TOTAL DEPTH 11950																	
PERF.11272 - 11462																	
10	0	517	-0-	-0-	517	517	511	2	6	9			Y	5			29
11	0	496	-0-	-0-	496	1013	493	2	3	9			Y	3			32
12	0	480	-0-	-0-	480	1493	480	2					Y	-0-			32
01	0	463	-0-	-0-	463	1956	452	2	11	9			Y	10			42
02	2392 N	436	-0-	-0-	-1956	-0-	-0-	428	2	8	9		Y	7			49
03	465 N	-0-	-0-	-0-	-465	-0-	-0-						Y	15			64
SIMS, ALTON																	
WELL #: 25																	
RRCID -> 254058																	
COMPL. DATE 10/16/2009																	
TOTAL DEPTH 13175																	
PERF.11316 - 13058																	
10	0	1318	-0-	-0-	1318	1318	1318	1318	2				Y	-0-			1
11	0	1241	-0-	-0-	1241	2559	1241	1241	2				Y	-0-			1
12	0	1259	-0-	-0-	1259	3818	1259	1259	2				Y	-0-			1
01	0	1240	-0-	-0-	1240	5058	1240	1240	2				Y	-0-			1
02	2800 N	1114	-0-	-0-	-1686	3372	1114	1114	2				Y	-0-			1
03	3100 N	-0-	-0-	-0-	-3100	272							Y	-0-			1
DOSS GAS UNIT																	
WELL #: 30																	
RRCID -> 254074																	
COMPL. DATE 01/02/2009																	
TOTAL DEPTH 13252																	
PERF.11351 - 11616																	
10	0	659	-0-	-0-	659	659	659	659	2				Y	-0-			4
11	0	868	-0-	-0-	868	1527	868	868	2				Y	-0-			4
12	0	569	-0-	-0-	569	2096	569	569	2				Y	-0-			4
01	0	929	-0-	-0-	929	3025	929	929	2				Y	-0-			4
02	2800 N	721	-0-	-0-	-2079	946	721	721	2				Y	-0-			4
03	946 N	-0-	-0-	-0-	-946	-0-	-0-						Y	2			6
SIMS, ALTON																	
WELL #: 28																	
RRCID -> 254621																	
COMPL. DATE 07/17/2009																	
TOTAL DEPTH 13100																	
PERF.11254 - 12870																	
10	0	2090	-0-	-0-	2090	2090	2090	2090	2				Y	-0-			1
11	0	1922	-0-	-0-	1922	4012	1922	1922	2				Y	-0-			1
12	0	1918	-0-	-0-	1918	5930	1918	1918	2				Y	-0-			1
01	0	1706	-0-	-0-	1706	7636	1706	1706	2				Y	-0-			1
02	2800 N	1221	-0-	-0-	-1579	6057	1221	1221	2				Y	-0-			1
03	3100 N	-0-	-0-	-0-	-3100	2957							Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC																	
SIMS, ALTON																	
WELL #: 26																	
RRCID -> 254735																	
COMPL. DATE 10/16/2009																	
TOTAL DEPTH 13100																	
PERF.11310 - 11520																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1772	-0-		1772	1772		1766	2	6	9	Y		5			40
11	0	2130	-0-		2130	3902		2128	2	2	9	Y		2			42
12	0	1750	-0-		1750	5652		1750	2			Y		-0-			42
01	0	2081	-0-		2081	7733		2070	2	11	9	Y		10			52
02	9383 X	1650	-0-		-7733	-0-		1641	2	9	9	Y		8			60
03	1736 N	-0-	-0-		-1736	-0-						Y		15			75
RICKARD GAS UNIT																	
WELL #: 3R																	
RRCID -> 266491																	
COMPL. DATE 05/10/2010																	
TOTAL DEPTH 12499																	
PERF.10759 - 11651																	
10	31 N	20	-0-		-11	-0-		20	2			Y		-0-			6
11	30 N	20	-0-		-10	-0-		20	2			Y		-0-			6
12	31 N	20	-0-		-11	-0-		20	2			Y		-0-			6
01	31 N	20	-0-		-11	-0-		20	2			Y		-0-			6
*02	28 N	20	-0-		-8	-0-		20	2			Y		-0-			6
*03	31 N	-0-	-0-		-31	-0-						Y		-0-			6
VALENCE OPERATING COMPANY																	
WORTHY UNIT																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 087512																	
COMPL. DATE N/A																	
TOTAL DEPTH 13021																	
PERF.10848 - 12680																	
10	630 X	630	-0-		-0-	-0-		20	1	610	2	Y		-0-			5
11	510 X	298	-0-		-212	-0-		10	1	288	2	Y		-0-			5
12	465 X	248	-0-		-217	-0-		7	1	241	2	Y		-0-			5
01	620 X	48	-0-		-572	-0-		1	1	47	2	Y		-0-			5
02	560 X	346	-0-		-214	-0-		12	1	334	2	Y		-0-			5
03	620 X	-0-	-0-		-620	-0-						Y		-0-			5
WORTHY GAS UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 184195																	
COMPL. DATE 05/26/2001																	
TOTAL DEPTH 12851																	
PERF.10758 - 12710																	
10	3279 X	3279	-0-		-0-	-0-		103	1	3175	2	Y		1			24
								1	9								
11	2880 X	2819	-0-		-61	-0-		90	1	2728	2	Y		1			25
								1	9								
12	2976 X	619	-0-		-2357	-0-		19	1	599	2	Y		1			26
								1	9								
01	3286 X	587	-0-		-2699	-0-		13	1	574	2	Y		-0-			26
02	2968 X	1741	-0-		-1227	-0-		59	1	1680	2	Y		2			28
								2	9								
03	3286 X	2591	-0-		-695	-0-		85	1	2506	2	Y		-0-			28
WORTHY GAS UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 185324																	
COMPL. DATE 01/25/2008																	
TOTAL DEPTH 12860																	
PERF. 8516 - 8681																	
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.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8494 - 12746			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	4216 X	1890	-0-	-2326	-0-	60	1	1829	2	Y	1			38	
11	3690 X	1341	-0-	-2349	-0-	43	1	1298	2	Y	-0-			38	
12	4464 X	2644	-0-	-1820	-0-	79	1	2563	2	Y	-0-			40	
01	4464 X	105	-0-	-4359	-0-	2	1	103	2	Y	-0-			40	
02	4032 X	44	-0-	-3988	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			40	
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			40	
WORTHY GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF. 8574 - 12745		
10	3162 X	2820	-0-	-342	-0-	89	1	2730	2	Y	1			19	
11	3060 X	1691	-0-	-1369	-0-	54	1	1637	2	Y	-0-			19	
12	2790 X	2612	-0-	-178	-0-	78	1	2532	2	Y	2			21	
01	2821 X	2733	-0-	-88	-0-	59	1	2673	2	Y	1			22	
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	102	1	2907	2	Y	4			26	
03	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	98	1	2870	2	Y	-0-			26	
HUFFMAN "B"				WELL #:		3	RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 12830 - 12840		
10	0	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	15	15				Y	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	15	15				Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	15	15				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	15	15				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	15	15				Y	-0-			-0-	
WORTHY GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8639 - 12910		
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	35	1	1085	2	Y	1			6	
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	33	1	995	2	Y	-0-			6	
12	806 N	490	-0-	-316	-0-	15	1	475	2	Y	-0-			6	
01	1023 N	337	-0-	-686	-0-	7	1	330	2	Y	-0-			6	
02	1008 X	171	-0-	-837	-0-	6	1	165	2	Y	-0-			6	
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			6	
WORTHY GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980		PERF. 12107 - 12810		
10	4867 X	1928	-0-	-2939	-0-	61	1	1866	2	Y	1			20	
11	4710 X	1147	-0-	-3563	-0-	37	1	1110	2	Y	-0-			20	
12	3596 X	804	-0-	-2792	-0-	24	1	779	2	Y	1			21	
01	2728 X	293	-0-	-2435	-0-	6	1	287	2	Y	-0-			21	
02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	29	1	824	2	Y	1			22	
03	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	59	1	1734	2	Y	-0-			22	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312		PERF.12230 - 13170			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	45 1	1374 2	Y	2				8
						2 9							
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	60 1	1807 2	Y	2				10
						2 9							
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	58 1	1866 2	Y	3				13
						3 9							
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	43 1	1932 2	Y	3				16
						3 9							
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	64 1	1810 2	Y	1				17
						1 9							
03	1922 N	1551	-0-	-371	-0-	51 1	1498 2	Y	2	12	1		7
						2 9							

HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11093 - 13200			
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	38 1	1157 2	Y	2				6
						2 9							
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	25 1	764 2	Y	1				7
						1 9							
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	15 1	494 2	Y	1				8
						1 9							
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	10 1	466 2	Y	1				9
						1 9							
02	728 N	477	-0-	-251	-0-	16 1	461 2	Y	-0-				9
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	16 1	463 2	Y	1	6	1		4
						1 9							

HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8454 - 12910			
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	57 1	1755 2	Y	3				8
						3 9							
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	56 1	1686 2	Y	2				10
						2 9							
12	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	47 1	1531 2	Y	2				12
						2 9							
01	1829 N	1263	-0-	-566	-0-	27 1	1234 2	Y	2				14
						2 9							
02	1652 X	1123	-0-	-529	-0-	38 1	1085 2	Y	-0-				14
03	1829 X	1388	-0-	-441	-0-	46 1	1340 2	Y	2	10	1		6
						2 9							

HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A			
10	3751 X	2668	-0-	-1083	-0-	84 1	2580 2	Y	4				17
						4 9							
11	3630 X	3487	-0-	-143	-0-	111 1	3372 2	Y	4				21
						4 9							
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	103 1	3333 2	Y	5				26
						6 9							
01	2945 X	2635	-0-	-310	-0-	57 1	2572 2	Y	5				31
						6 9							
02	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	130 1	3676 2	Y	1				32
						1 9							
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	142 1	4165 2	Y	5	22	1		15
						6 9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
0									
10	403 N	337	-0-	-66	-0-	11	1	326	-0-
11	510 N	163	-0-	-347	-0-	5	1	158	-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 13061	
								PERF. 8436 - 12880	
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	94	1	2899	14
						1	9		
11	3030 X	2198	-0-	-832	-0-	70	1	2128	14
12	3131 X	2284	-0-	-847	-0-	68	1	2214	16
						2	9		
01	3131 X	1543	-0-	-1588	-0-	33	1	1509	17
						1	9		
02	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	64	1	1816	19
						2	9		
03	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	66	1	1940	19
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163	
								PERF. 12290 - 12950	
10	3193 X	2829	-0-	-364	-0-	89	1	2739	14
						1	9		
11	3090 X	2427	-0-	-663	-0-	77	1	2349	15
						1	9		
12	2449 X	2076	-0-	-373	-0-	62	1	2012	17
						2	9		
01	2821 X	1677	-0-	-1144	-0-	36	1	1640	18
						1	9		
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	81	1	2295	21
						3	9		
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	74	1	2169	21
HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992	
								PERF. 12000 - 13099	
10	4371 X	3421	-0-	-950	-0-	108	1	3307	15
						6	9		
11	4230 X	4182	-0-	-48	-0-	133	1	4043	20
						6	9		
12	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	81	1	2630	24
						4	9		
01	3410 X	2184	-0-	-1226	-0-	47	1	2134	27
						3	9		
02	3892 X	3746	-0-	-146	-0-	127	1	3618	28
						1	9		
03	4309 X	2249	-0-	-2060	-0-	74	1	2172	12
						3	9		
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090	
								PERF. 8631 - 12900	
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2
11	540 N	337	-0-	-203	-0-	11	1	326	2
12	527 N	191	-0-	-336	-0-	6	1	185	2
01	589 N	155	-0-	-434	-0-	3	1	152	2
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	2
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	565	2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167										
HUFFMAN "B"				WELL #:		5	RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8557 - 12960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	0	44	-0-	44	44	1	1	43	2	Y	-0-			-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			-0-		

HUFFMAN "B"				WELL #:		11	RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12180 - 13250			
10	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	150 9	1	4603	2	Y	8			21		
11	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	156 8	1	4732	2	Y	7			28		
12	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	124 6	1	4013	2	Y	5			33		
01	4774 X	1908	-0-	-2866	-0-	41 3	1	1864	2	Y	3			36		
02	4564 X	1997	-0-	-2567	-0-	68 1	1	1928	2	Y	1			37		
03	5053 X	2208	-0-	-2845	-0-	72 1	1	2133	2	Y	3	26	1	14		
						3	9									

HUFFMAN "B"				WELL #:		10	RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196		PERF.13010 - 13020			
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 #:		17	RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8527 - 12850			
10	2015 X	1904	-0-	-111	-0-	60 1	1	1843	2	Y	1			14		
11	3510 X	718	-0-	-2792	-0-	23 1	1	695	2	Y	-0-			14		
12	3627 X	913	-0-	-2714	-0-	27 1	1	885	2	Y	1			15		
01	3627 X	1223	-0-	-2404	-0-	26 1	1	1196	2	Y	1			16		
02	1708 X	1125	-0-	-583	-0-	38 1	1	1086	2	Y	1			17		
03	1891 X	634	-0-	-1257	-0-	21 1	1	613	2	Y	-0-			17		

HUFFMAN "B"				WELL #:		7	RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11844 - 12970			
10	775 N	655	-0-	-120	-0-	21 1	1	633	2	Y	1			4		
11	900 N	709	-0-	-191	-0-	23 1	1	685	2	Y	1			5		
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	28 1	1	909	2	Y	1			6		
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	19 1	1	847	2	Y	1			7		
02	672 N	462	-0-	-210	-0-	16 1	1	446	2	Y	-0-			7		
03	930 N	82	-0-	-848	-0-	3 1	1	79	2	Y	-0-	5	1	2		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"				WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171		PERF.11862 - 13000			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
10	2908 N	2819	-0-	-89	-0-	89 1	2726 2	Y	4				14		
11	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	4 9	2433 2	Y	3				17		
12	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	80 1	2227 2	Y	3				20		
01	2015 X	338	-0-	-1677	-0-	3 9	330 2	Y	1				21		
02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	7 1	1711 2	Y	1				22		
03	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	1 9	2372 2	Y	3	15	1		10		
						81 1									
						3 9									

HUFFMAN "B"				WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13050 - 13070			
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	42 1	1277 2	Y	2				8		
11	870 N	683	-0-	-187	-0-	2 9	660 2	Y	1				9		
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	22 1	1226 2	Y	2				11		
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	1 9	939 2	Y	2				13		
02	644 N	284	-0-	-360	-0-	38 1	274 2	Y	-0-				13		
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	21 1	1046 2	Y	1	9	1		5		
						2 9									
						10 1									
						36 1									
						1 9									

HUFFMAN "B"				WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326		PERF.12089 - 13160			
10	14B2 EXT	5	-0-	5	24	5 2		Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	11	-0-	11	35	11 2		Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	14	-0-	14	49	14 2		Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	12	-0-	12	61	12 2		Y	-0-				-0-		
02	61 N	-0-	-0-	-61	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-				-0-		

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11966 - 12790			
10	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	56 1	1735 2	Y	1				8		
11	1350 X	456	-0-	-894	-0-	1 9	441 2	Y	-0-				8		
12	1612 X	1115	-0-	-497	-0-	15 1	1081 2	Y	1				9		
01	1798 X	820	-0-	-978	-0-	33 1	802 2	Y	-0-				9		
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	1 9	666 2	Y	1				10		
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	23 1	1194 2	Y	-0-				10		
						1 9									
						41 1									

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12930			
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	31 1	940 2	Y	-0-				4		
11	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	86 1	2594 2	Y	1				5		
12	527 N	213	-0-	-314	-0-	1 9	207 2	Y	-0-				5		
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	6 1	765 2	Y	-0-				5		
*02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	17 1	803 2	Y	1				6		
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	28 1	275 2	Y	-0-				6		
						1 9									
						9 1									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	1330 2	Y	2			9
11	1350 N	1190	-0-	-160	-0-	38 1	1 9	1151 2	Y	1			10
12	1395 N	1207	-0-	-188	-0-	36 1	2 9	1169 2	Y	2			12
01	1364 N	906	-0-	-458	-0-	20 1	1 9	885 2	Y	1			13
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	1084 2	Y	-0-			13
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	1411 2	Y	2	9 1		6
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035		PERF. 8596 - 12017		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 12970		
10	2511 X	1936	-0-	-575	-0-	61 1	1 9	1874 2	Y	1			24
11	2430 X	2403	-0-	-27	-0-	77 1	1 9	2325 2	Y	1			25
12	2511 X	1870	-0-	-641	-0-	56 1	2 9	1812 2	Y	2			27
01	2511 X	838	-0-	-1673	-0-	18 1	1 9	820 2	Y	-0-			27
02	2240 X	362	-0-	-1878	-0-	12 1	1 9	350 2	Y	-0-			27
03	2480 X	331	-0-	-2149	-0-	11 1	1 9	320 2	Y	-0-			27
HUFFMAN "B"			WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215		PERF. 8517 - 13059		
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-
O'DONNELL "A"			WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207		PERF. 12166 - 13040		
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	76 2			Y	-0-			1
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			Y	-0-			1
12	527 N	118	-0-	-409	-0-	118 2			Y	-0-			1
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2			Y	-0-			1
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24 2			Y	-0-			1
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2			Y	-0-			1
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF. 11896 - 12900		
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						
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
HUFFMAN "B"				WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432		PERF.11900 - 13230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

MCMICHAEL				WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11510 - 11530				
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN "B" UNIT				WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8710 - 13190				
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	73	1	2246	2	Y	3					10
						3	9									
11	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	91	1	2759	2	Y	3					13
						3	9									
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	72	1	2321	2	Y	3					16
						3	9									
01	2325 N	1528	-0-	-797	-0-	33	1	1493	2	Y	2					18
						2	9									
02	2660 X	1753	-0-	-907	-0-	60	1	1692	2	Y	1					19
						1	9									
03	2945 X	1884	-0-	-1061	-0-	62	1	1820	2	Y	2	13	1			8
						2	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	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					17
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					17
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					17
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					17
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 21										NON-ASSOCIATED		RRCID -> 211056		
										COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380		
												PERF.12208 - 13220		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	48 1	1479 2	Y	2	2				6
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	58 1	1770 2	Y	2	2				8
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	48 1	1567 2	Y	2	2				10
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	28 1	1282 2	Y	2	2				12
02	1624 N	1601	-0-	-23	-0-	54 1	1546 2	Y	1	1				13
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	66 1	1948 2	Y	2	2	9 1			6

HUFFMAN "B"										WELL #: 22		RRCID -> 220502		
										COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450		
												PERF.11925 - 13260		
10	4557 X	4322	-0-	-235	-0-	136 1	4179 2	Y	6	6				22
11	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	137 1	4163 2	Y	5	5				27
12	4309 X	2913	-0-	-1396	-0-	87 1	2822 2	Y	4	4				31
01	4309 X	2024	-0-	-2285	-0-	44 1	1977 2	Y	3	3				34
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	118 1	3353 2	Y	1	1				35
03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	102 1	2998 2	Y	4	4	24 1			15

WORTHY GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 221721		
										COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		
												PERF.11609 - 12020		
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	46 1	1409 2	Y	1	1				4
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	44 1	1325 2	Y	-0-	-0-				4
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	36 1	1171 2	Y	1	1				5
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	19 1	847 2	Y	-0-	-0-				5
02	1288 N	1164	-0-	-124	-0-	40 1	1123 2	Y	1	1				6
03	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	34 1	986 2	Y	-0-	-0-				6

WORTHY GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 224215		
										COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964		
												PERF.11525 - 12776		
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	106 1	3259 2	Y	3	3				16
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	98 1	2958 2	Y	1	1				17
12	2914 X	2451	-0-	-463	-0-	73 1	2376 2	Y	2	2				19
01	3379 X	1379	-0-	-2000	-0-	30 1	1348 2	Y	1	1				20
02	1680 X	1475	-0-	-205	-0-	50 1	1423 2	Y	2	2				22
03	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	81 1	2387 2	Y	-0-	-0-				22

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY														
WORTHY GAS UNIT														
//CONT.// 32950 285										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 881167														
WELL #: 23										RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		
												TOTAL DEPTH 12460		
												PERF.11690 - 12238		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
10	3100 N	3142	-0-	42	42	99 1	3042 2	Y	1					10
11	3000 N	6725	-0-	3725	3767	215 1	6508 2	Y	2					12
12	3100 N	6216	-0-	3116	6883	186 1	6024 2	Y	5					17
01	11818 X	4935	-0-	-6883	-0-	107 1	4822 2	Y	5					22
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	195 1	5539 2	Y	10					32
03	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	191 1	5631 2	Y	-0-					32

HUFFMAN "B"										WELL #: 23		RRCID -> 266547		
												COMPL. DATE 10/28/2012		
												TOTAL DEPTH 12585		
												PERF.11867 - 12360		
10	2976 X	2375	-0-	-601	-0-	75 1	2296 2	Y	4					9
11	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	151 1	4589 2	Y	6					15
12	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	54 1	1762 2	Y	2					17
01	2387 X	782	-0-	-1605	-0-	17 1	764 2	Y	1					18
02	4424 X	1710	-0-	-2714	-0-	58 1	1651 2	Y	1					19
03	4898 X	4836	-0-	-62	-0-	159 1	4670 2	Y	6			13 1		12

WATER ENERGY SERVICES, LLC										900331				
FBPCS										WELL #: 2D		RRCID -> 170312		
												COMPL. DATE 06/23/1998		
												TOTAL DEPTH 5189		
												PERF. 4704 - 5055		
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-

XTO ENERGY INC.										945936				
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 1 L		RRCID -> 065954		
												COMPL. DATE 01/07/1976		
												TOTAL DEPTH 12812		
												PERF. 9787 - 11976		
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		
10	0	860	-0-	860	860	860 2		Y	-0-					-0-
11	0	949	-0-	949	1809	949 2		Y	-0-					-0-
12	0	849	-0-	849	2658	849 2		Y	-0-					-0-
01	0	796	-0-	796	3454	796 2		Y	-0-					-0-
02	2800 N	686	-0-	-2114	1340	686 2		Y	-0-					-0-
03	2097 N	757	-0-	-1340	-0-	757 2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-			-0-
11	0	59	-0-	59	88	59	2			Y	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	124	36	2			Y	-0-			-0-
01	0	36	-0-	36	160	36	2			Y	-0-			-0-
02	188 N	28	-0-	-160	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650														
10	0	226	-0-	226	226	226	2			N	-0-			-0-
11	0	175	-0-	175	401	175	2			N	-0-			-0-
12	0	181	-0-	181	582	181	2			N	-0-			-0-
01	0	181	-0-	181	763	181	2			N	-0-			-0-
02	967 N	204	-0-	-763	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			-0-
REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495														
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-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484														
10	0	1112	-0-	1112	1112	1112	2			Y	-0-			-0-
11	0	968	-0-	968	2080	968	2			Y	-0-			-0-
12	0	968	-0-	968	3048	968	2			Y	-0-			-0-
01	0	1028	-0-	1028	4076	1028	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	857	-0-	-1943	2133	857	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1191	-0-	-1909	224	1191	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														
10	0	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-			-0-
11	0	94	-0-	94	199	94	2			N	-0-			-0-
12	0	118	-0-	118	317	118	2			N	-0-			-0-
01	0	151	-0-	151	468	151	2			N	-0-			-0-
02	603 N	135	-0-	-468	-0-	135	2			N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684														
10	0	4614	-0-	4614	4614	4614	2			N	-0-			-0-
11	0	3430	-0-	3430	8044	3430	2			N	-0-			-0-
12	0	3009	-0-	3009	11053	3009	2			N	-0-			-0-
01	0	2865	-0-	2865	13918	2865	2			N	-0-			-0-
02	16213 X	2295	-0-	-13918	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
03	2914 X	2607	-0-	-307	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848														
10	0	790	-0-	790	790	790	2			Y	-0-			-0-
11	0	920	-0-	920	1710	920	2			Y	-0-			-0-
12	0	940	-0-	940	2650	940	2			Y	-0-			-0-
01	0	914	-0-	914	3564	914	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	807	-0-	-1993	1571	807	2			Y	-0-			-0-
03	2451 N	880	-0-	-1571	-0-	880	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.														//CONT.// 945936											
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846		PERF. 8622 - 11728			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
10	0	206	-0-	206	206		206	2			N	-0-					-0-								
11		196	-0-	196	402		196	2			N	-0-					-0-								
12	0	189	-0-	189	591		189	2			N	-0-					-0-								
01	0	146	-0-	146	737		146	2			N	-0-					-0-								
02	911 N	174	-0-	-737	-0-		174	2			N	-0-					-0-								
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	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	0	730	-0-	730	730		730	2			N	-0-					-0-								
11	0	690	-0-	690	1420		690	2			N	-0-					-0-								
12	0	657	-0-	657	2077		657	2			N	-0-					-0-								
01	0	716	-0-	716	2793		716	2			N	-0-					-0-								
02	2800 N	719	-0-	-2081	712		719	2			N	-0-					-0-								
03	1520 N	808	-0-	-712	-0-		808	2			N	-0-					-0-								
HEATON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700			
10	0	348	-0-	348	348		347	2	1	9	N	1	1 8				-0-								
11	0	394	-0-	394	742		393	2	1	9	N	1	1 8				-0-								
12	0	406	-0-	406	1148		405	2	1	9	N	1	1 8				-0-								
01	0	438	-0-	438	1586		437	2	1	9	N	1	1 8				-0-								
02	2023 N	437	-0-	-1586	-0-		436	2	1	9	N	1	1 8				-0-								
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-		461	2	1	9	N	1	1 8				-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-								
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11525 - 11760			
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-								
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 12032			
10	0	2300	-0-	2300	2300		2300	2			Y	-0-					-0-								
11	0	1951	-0-	1951	4251		1951	2			Y	-0-					-0-								
12	0	2162	-0-	2162	6413		2162	2			Y	-0-					-0-								
01	0	2498	-0-	2498	8911		2498	2			Y	-0-					-0-								
02	2800 N	1842	-0-	-958	7953		1842	2			Y	-0-					-0-								
03	3100 N	2099	-0-	-1001	6952		2099	2			Y	-0-					-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	59	-0-	59	59	59	2			N	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22	81	22	2			N	-0-			-0-
12	0	57	-0-	57	138	57	2			N	-0-			-0-
01	0	23	-0-	23	161	23	2			N	-0-			-0-
02	177 N	16	-0-	-161	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596														
10	0	2184	-0-	2184	2184	2184	2			N	-0-			-0-
11	0	2083	-0-	2083	4267	2083	2			N	-0-			-0-
12	0	2150	-0-	2150	6417	2150	2			N	-0-			-0-
01	0	2122	-0-	2122	8539	2122	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1905	-0-	-895	7644	1905	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2110	-0-	-990	6654	2110	2			N	-0-			-0-

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769														
10	0	390	-0-	390	390	390	2			N	-0-			-0-
11	0	478	-0-	478	868	478	2			N	-0-			-0-
12	0	375	-0-	375	1243	375	2			N	-0-			-0-
01	0	473	-0-	473	1716	473	2			N	-0-			-0-
02	2024 N	308	-0-	-1716	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700														
10	0	1313	-0-	1313	1313	1313	2			N	-0-			-0-
11	0	1188	-0-	1188	2501	1188	2			N	-0-			-0-
12	0	1132	-0-	1132	3633	1132	2			N	-0-			-0-
01	0	1120	-0-	1120	4753	1120	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	787	-0-	-2013	2740	787	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1026	-0-	-2074	666	1026	2			N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376														
10	0	381	-0-	381	381	381	2			N	-0-			-0-
11	0	394	-0-	394	775	394	2			N	-0-			-0-
12	0	412	-0-	412	1187	412	2			N	-0-			-0-
01	0	384	-0-	384	1571	384	2			N	-0-			-0-
02	1928 N	357	-0-	-1571	-0-	357	2			N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572														
10	0	1760	-0-	1760	1760	1760	2			N	-0-			-0-
11	0	1653	-0-	1653	3413	1653	2			N	-0-			-0-
12	0	1579	-0-	1579	4992	1579	2			N	-0-			-0-
01	0	1745	-0-	1745	6737	1745	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	720	-0-	-2080	4657	720	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	75	-0-	-3025	1632	75	2			N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585														
10	0	2695	-0-	2695	2695	2695	2			N	-0-			-0-
11	0	1838	-0-	1838	4533	1838	2			N	-0-			-0-
12	0	1768	-0-	1768	6301	1768	2			N	-0-			-0-
01	0	1866	-0-	1866	8167	1866	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1502	-0-	-1298	6869	1502	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1824	-0-	-1276	5593	1824	2			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 #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01	0	-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												
10	0	701	-0-	701	701	701	2			N	-0-	-0-
11	0	579	-0-	579	1280	579	2			N	-0-	-0-
12	0	684	-0-	684	1964	684	2			N	-0-	-0-
01	0	591	-0-	591	2555	591	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	568	-0-	-2232	323	568	2			N	-0-	-0-
03	1034 N	711	-0-	-323	-0-	711	2			N	-0-	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
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-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574												
10	0	1550	-0-	1550	1550	1550	2			N	-0-	-0-
11	0	1458	-0-	1458	3008	1458	2			N	-0-	-0-
12	0	1104	-0-	1104	4112	1104	2			N	-0-	-0-
01	0	1259	-0-	1259	5371	1259	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	1344	-0-	-1456	3915	1344	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	1271	-0-	-1829	2086	1271	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	0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-	-0-
11	0	90	-0-	90	180	90	2			N	-0-	-0-
12	0	59	-0-	59	239	59	2			N	-0-	-0-
01	0	66	-0-	66	305	66	2			N	-0-	-0-
02	385 N	80	-0-	-305	-0-	80	2			N	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	1594	-0-	1594	1594	1594	2		N	-0-			-0-	
11	0	1570	-0-	1570	3164	1570	2		N	-0-			-0-	
12	0	1490	-0-	1490	4654	1490	2		N	-0-			-0-	
01	0	2080	-0-	2080	6734	2080	2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	1723	-0-	-1077	5657	1723	2		N	-0-			-0-	
03	3100 N	1714	-0-	-1386	4271	1714	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	-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-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
01	0	-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	0	81	-0-	81	81	81	2		N	-0-			-0-	
11	0	59	-0-	59	140	59	2		N	-0-			-0-	
12	0	155	-0-	155	295	155	2		N	-0-			-0-	
01	0	183	-0-	183	478	183	2		N	-0-			-0-	
02	682 N	204	-0-	-478	-0-	204	2		N	-0-			-0-	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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	0	1331	-0-	1331	1331	1331	2		N	-0-			-0-	
11	0	1111	-0-	1111	2442	1111	2		N	-0-			-0-	
12	0	901	-0-	901	3343	901	2		N	-0-			-0-	
01	0	643	-0-	643	3986	643	2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	590	-0-	-2210	1776	590	2		N	-0-			-0-	
03	2092 N	316	-0-	-1776	-0-	316	2		N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
10	0		3785	-0-	3785	3785	3785	2		N	-0-		-0-
11	0		3148	-0-	3148	6933	3148	2		N	-0-		-0-
12	0		3427	-0-	3427	10360	3427	2		N	-0-		-0-
01	0		4545	-0-	4545	14905	4545	2		N	-0-		-0-
02	18697	X	3792	-0-	-14905	-0-	3792	2		N	-0-		-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	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	0		1251	-0-	1251	1251	1251	2		N	-0-		-0-
11	0		1031	-0-	1031	2282	1031	2		N	-0-		-0-
12	0		1249	-0-	1249	3531	1249	2		N	-0-		-0-
01	0		1344	-0-	1344	4875	1344	2		N	-0-		-0-
02	2800	N	1007	-0-	-1793	3082	1007	2		N	-0-		-0-
03	3100	N	1118	-0-	-1982	1100	1118	2		N	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736													
10	0		443	-0-	443	443	443	2		N	-0-		-0-
11	0		425	-0-	425	868	425	2		N	-0-		-0-
12	0		488	-0-	488	1356	488	2		N	-0-		-0-
01	0		521	-0-	521	1877	521	2		N	-0-		-0-
02	2355	N	478	-0-	-1877	-0-	478	2		N	-0-		-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	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	0		352	-0-	352	352	352	2		N	-0-		-0-
11	0		329	-0-	329	681	329	2		N	-0-		-0-
12	0		297	-0-	297	978	297	2		N	-0-		-0-
01	0		252	-0-	252	1230	252	2		N	-0-		-0-
02	1453	N	223	-0-	-1230	-0-	223	2		N	-0-		-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
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-		-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-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902													
10	0		523	-0-	523	523	523	2		N	-0-		-0-
11	0		550	-0-	550	1073	550	2		N	-0-		-0-
12	0		641	-0-	641	1714	641	2		N	-0-		-0-
01	0		630	-0-	630	2344	630	2		N	-0-		-0-
02	2760	N	416	-0-	-2344	-0-	416	2		N	-0-		-0-
03	589	N	327	-0-	-262	-0-	327	2		N	-0-		-0-
WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330													
10	1581	X	1116	-0-	-465	-0-	1116	2		Y	-0-		9
11	0		1255	-0-	1255	1255	1255	2		Y	-0-		9
12	0		1053	-0-	1053	2308	1053	2		Y	-0-		9
01	0		859	-0-	859	3167	859	2		Y	-0-		9
02	2800	N	1278	-0-	-1522	1645	1278	2		Y	-0-		9
03	2917	N	1272	-0-	-1645	-0-	1272	2		Y	-0-		9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	1062	-0-	1062	1062	1062	2		N	-0-				-0-	
11	0	1025	-0-	1025	2087	1025	2		N	-0-				-0-	
12	0	1160	-0-	1160	3247	1160	2		N	-0-				-0-	
01	0	1215	-0-	1215	4462	1215	2		N	-0-				-0-	
02	2800 N	1016	-0-	-1784	2678	1016	2		N	-0-				-0-	
03	3100 N	1231	-0-	-1869	809	1231	2		N	-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870															
10	0	2051	-0-	2051	2051	2051	2		Y	-0-				-0-	
11	0	2148	-0-	2148	4199	2148	2		Y	-0-				-0-	
12	0	2418	-0-	2418	6617	2418	2		Y	-0-				-0-	
01	0	2527	-0-	2527	9144	2527	2		Y	-0-				-0-	
02	2800 N	2238	-0-	-562	8582	2238	2		Y	-0-				-0-	
03	3100 N	2578	-0-	-522	8060	2578	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	0	189	-0-	189	189	189	2		Y	-0-				-0-	
11	0	403	-0-	403	592	403	2		Y	-0-				-0-	
12	0	515	-0-	515	1107	515	2		Y	-0-				-0-	
01	0	481	-0-	481	1588	481	2		Y	-0-				-0-	
02	2020 N	432	-0-	-1588	-0-	432	2		Y	-0-				-0-	
03	527 N	427	-0-	-100	-0-	427	2		Y	-0-				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805															
10	0	1398	-0-	1398	1398	1398	2		Y	-0-				-0-	
11	0	1191	-0-	1191	2589	1191	2		Y	-0-				-0-	
12	0	1314	-0-	1314	3903	1314	2		Y	-0-				-0-	
01	0	1476	-0-	1476	5379	1476	2		Y	-0-				-0-	
02	6634 X	1255	-0-	-5379	-0-	1255	2		Y	-0-				-0-	
03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		Y	-0-				-0-	
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823															
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 #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862															
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 #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785															
10	0	3603	-0-	3603	3603	3603	2		Y	-0-				-0-	
11	0	3920	-0-	3920	7523	3920	2		Y	-0-				-0-	
12	0	2279	-0-	2279	9802	2279	2		Y	-0-				-0-	
01	0	3486	-0-	3486	13288	3486	2		Y	-0-				-0-	
02	16955 X	3667	-0-	-13288	-0-	3667	2		Y	-0-				-0-	
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936													
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10677 - 12795					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0	2131	-0-		2131		2131			2131	2			Y	-0-							-0-
11		0	2177	-0-		2177		4308			2177	2			Y	-0-							-0-
12		0	1755	-0-		1755		6063			1755	2			Y	-0-							-0-
01		0	1633	-0-		1633		7696			1633	2			Y	-0-							-0-
02		2800 N	1971	-0-		-829		6867			1971	2			Y	-0-							-0-
03		3100 N	2162	-0-		-938		5929			2162	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		0	3	-0-		3		3			3	2			Y	-0-							-0-
11		0	-0-	-0-		-0-		3							Y	-0-							-0-
12		0	4	-0-		4		7			4	2			Y	-0-							-0-
01		0	-0-	-0-		-0-		7							Y	-0-							-0-
02		12 N	5	-0-		-7		-0-			5	2			Y	-0-							-0-
03		4 N	-0-	-0-		-4		-0-							Y	-0-							-0-
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033		PERF.10581 - 12848					
10		0	1125	-0-		1125		1125			1125	2			Y	-0-							-0-
11		0	1150	-0-		1150		2275			1150	2			Y	-0-							-0-
12		0	1128	-0-		1128		3403			1128	2			Y	-0-							-0-
01		0	1110	-0-		1110		4513			1110	2			Y	-0-							-0-
02		2800 N	1047	-0-		-1753		2760			1047	2			Y	-0-							-0-
03		3100 N	1065	-0-		-2035		725			1065	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		0	1844	-0-		1844		1844			1844	2			Y	-0-							-0-
11		0	1867	-0-		1867		3711			1867	2			Y	-0-							-0-
12		0	1881	-0-		1881		5592			1881	2			Y	-0-							-0-
01		0	1793	-0-		1793		7385			1793	2			Y	-0-							-0-
02		2800 N	1528	-0-		-1272		6113			1528	2			Y	-0-							-0-
03		3100 N	950	-0-		-2150		3963			950	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		0	1291	-0-		1291		1291			1291	2			Y	-0-							-0-
11		0	1125	-0-		1125		2416			1125	2			Y	-0-							-0-
12		0	1250	-0-		1250		3666			1250	2			Y	-0-							-0-
01		0	1208	-0-		1208		4874			1208	2			Y	-0-							-0-
02		2800 N	824	-0-		-1976		2898			824	2			Y	-0-							-0-
03		3100 N	755	-0-		-2345		553			755	2			Y	-0-							-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10618 - 12752					
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		0	1304	-0-		1304		1304			1304	2			Y	-0-							-0-
11		0	1363	-0-		1363		2667			1363	2			Y	-0-							-0-
12		0	1441	-0-		1441		4108			1441	2			Y	-0-							-0-
01		0	1601	-0-		1601		5709			1601	2			Y	-0-							-0-
02		2800 N	1324	-0-		-1476		4233			1324	2			Y	-0-							-0-
03		3100 N	1405	-0-		-1695		2538			1405	2			Y	-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
EPPE, FRED R.														
WELL #: 6														
RRCID -> 181040														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12950														
PERF.10512 - 12756														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	3561	-0-	3561	3561	3561	2			Y	-0-			-0-
11	0	2941	-0-	2941	6502	2941	2			Y	-0-			-0-
12	0	3087	-0-	3087	9589	3087	2			Y	-0-			-0-
01	0	3357	-0-	3357	12946	3357	2			Y	-0-			-0-
02	16455 X	3509	-0-	-12946	-0-	3509	2			Y	-0-			-0-
03	3565 X	1365	-0-	-2200	-0-	1365	2			Y	-0-			-0-
SCHILL, MARY JANE														
WELL #: 1														
RRCID -> 181366														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13015														
PERF. 8506 - 8977														
10	0	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-			-0-
11	0	208	-0-	208	395	208	2			Y	-0-			-0-
12	0	325	-0-	325	720	325	2			Y	-0-			-0-
01	0	286	-0-	286	1006	286	2			Y	-0-			-0-
02	1264 N	258	-0-	-1006	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 14														
RRCID -> 181445														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF.11065 - 12871														
10	0	2036	-0-	2036	2036	2036	2			Y	-0-			-0-
11	0	1661	-0-	1661	3697	1661	2			Y	-0-			-0-
12	0	1327	-0-	1327	5024	1327	2			Y	-0-			-0-
01	0	1725	-0-	1725	6749	1725	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1199	-0-	-1601	5148	1199	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1637	-0-	-1463	3685	1637	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	0	1192	-0-	1192	1192	1192	2			Y	-0-			-0-
11	0	1153	-0-	1153	2345	1153	2			Y	-0-			-0-
12	0	1183	-0-	1183	3528	1183	2			Y	-0-			-0-
01	0	1175	-0-	1175	4703	1175	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1061	-0-	-1739	2964	1061	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1185	-0-	-1915	1049	1185	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 13														
RRCID -> 181780														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12904														
PERF.10556 - 12789														
10	0	1968	-0-	1968	5924	1968	2			Y	-0-			-0-
11	0	369	-0-	369	6293	369	2			Y	-0-			-0-
12	0	215	-0-	215	6508	215	2			Y	-0-			-0-
01	0	98	-0-	98	6606	98	2			Y	-0-			-0-
02	6750 X	144	-0-	-6606	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
03	682 X	218	-0-	-464	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 181864														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13034														
PERF.12068 - 12912														
10	0	1956	-0-	1956	1956	1956	2			Y	-0-			-0-
11	0	1914	-0-	1914	3870	1914	2			Y	-0-			-0-
12	0	2040	-0-	2040	5910	2040	2			Y	-0-			-0-
01	0	1852	-0-	1852	7762	1852	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1690	-0-	-1110	6652	1690	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	2120	-0-	-980	5672	2120	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 10														
RRCID -> 181996														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12955														
PERF.10745 - 12827														
10	0	675	-0-	675	675	675	2			Y	-0-			-0-
11	0	794	-0-	794	1469	794	2			Y	-0-			-0-
12	0	788	-0-	788	2257	788	2			Y	-0-			-0-
01	0	708	-0-	708	2965	708	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	889	-0-	-1911	1054	889	2			Y	-0-			-0-
03	1874 N	820	-0-	-1054	-0-	820	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																											
THOMPSON, C. C.															WELL #: 9															RRCID -> 182058															COMPL. DATE 03/03/2007															TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916														
M	O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																										
10			0	1843	-0-	1843	1843					1843	2						Y		-0-										-0-																																											
11			0	1977	-0-	1977	3820					1977	2						Y		-0-										-0-																																											
12			0	1862	-0-	1862	5682					1862	2						Y		-0-										-0-																																											
01			0	1604	-0-	1604	7286					1604	2						Y		-0-										-0-																																											
02	2800 N		1510	-0-	-1290	5996	1510					2							Y		-0-										-0-																																											
03	3100 N		1998	-0-	-1102	4894	1998					2							Y		-0-										-0-																																											
COCHRUM GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 182151															COMPL. DATE 05/04/2007															TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825														
10			0	2658	-0-	2658	2658					2658	2						Y		-0-										-0-																																											
11			0	2627	-0-	2627	5285					2627	2						Y		-0-										-0-																																											
12			0	2817	-0-	2817	8102					2817	2						Y		-0-										-0-																																											
01			0	3851	-0-	3851	11953					3851	2						Y		-0-										-0-																																											
02	14991 X		3038	-0-	-11953	-0-	3038					2							Y		-0-										-0-																																											
03	2821 X		2758	-0-	-63	-0-	2758					2							Y		-0-										-0-																																											
MCWATTERS, T. H.															WELL #: 13															RRCID -> 182223															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795														
10			0	1111	-0-	1111	1111					1111	2						Y		-0-										-0-																																											
11			0	1062	-0-	1062	2173					1062	2						Y		-0-										-0-																																											
12			0	1071	-0-	1071	3244					1071	2						Y		-0-										-0-																																											
01			0	1051	-0-	1051	4295					1051	2						Y		-0-										-0-																																											
02	2800 N		933	-0-	-1867	2428	933					2							Y		-0-										-0-																																											
03	3100 N		1008	-0-	-2092	336	1008					2							Y		-0-										-0-																																											
MCWATTERS, T. H.															WELL #: 12															RRCID -> 182814															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792														
10			0	951	-0-	951	951					951	2						Y		-0-										-0-																																											
11			0	874	-0-	874	1825					874	2						Y		-0-										-0-																																											
12			0	924	-0-	924	2749					924	2						Y		-0-										-0-																																											
01			0	747	-0-	747	3496					747	2						Y		-0-										-0-																																											
02	2800 N		646	-0-	-2154	1342	646					2							Y		-0-										-0-																																											
03	2069 N		727	-0-	-1342	-0-	727					2							Y		-0-										-0-																																											
NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #: 14															RRCID -> 182835															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786														
10			0	1808	-0-	1808	1808					1808	2						Y		-0-										-0-																																											
11			0	874	-0-	874	2682					874	2						Y		-0-										-0-																																											
12			0	1037	-0-	1037	3719					1037	2						Y		-0-										-0-																																											
01			0	1392	-0-	1392	5111					1392	2						Y		-0-										-0-																																											
02	2800 N		1276	-0-	-1524	3587	1276					2							Y		-0-										-0-																																											
03	3100 N		1967	-0-	-1133	2454	1967					2							Y		-0-										-0-																																											
GILLIAM, J.A. GU II															WELL #: 5															RRCID -> 182898															COMPL. DATE 12/06/2007															TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702														
10			0	213	-0-	213	213					213	2						Y		-0-										-0-																																											
11			0	271	-0-	271	484					271	2						Y		-0-										-0-																																											
12			0	237	-0-	237	721					237	2						Y		-0-										-0-																																											
01			0	226	-0-	226	947					226	2						Y		-0-										-0-																																											
02	1128 N		181	-0-	-947	-0-	181					2							Y		-0-										-0-																																											
03	248 N		164	-0-	-84	-0-	164					2							Y		-0-										-0-																																											
MCWATTERS, T. H.															WELL #: 16															RRCID -> 183282															COMPL. DATE 01/23/2008															TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841														
10			0	1293	-0-	1293	1293					1293	2						Y		-0-										-0-																																											
11			0	960	-0-	960	2253					960	2						Y		-0-										-0-																																											
12			0	615	-0-	615	2868					615	2						Y		-0-										-0-																																											
01			0	419	-0-	419	3287					419	2						Y		-0-										-0-																																											
02	2800 N		408	-0-	-2392	895	408					2							Y		-0-										-0-																																											
03	1141 N		246	-0-	-895	-0-	246					2							Y		-0-										-0-																																											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	3949	-0-	3949	3949	3949	2			Y	-0-			-0-
11	0	3369	-0-	3369	7318	3369	2			Y	-0-			-0-
12	0	3478	-0-	3478	10796	3478	2			Y	-0-			-0-
01	0	3520	-0-	3520	14316	3520	2			Y	-0-			-0-
02	16944 X	2628	-0-	-14316	-0-	2628	2			Y	-0-			-0-
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF. 10728 - 12748														
10	0	1534	-0-	1534	1534	1534	2			Y	-0-			-0-
11	0	1536	-0-	1536	3070	1536	2			Y	-0-			-0-
12	0	1557	-0-	1557	4627	1557	2			Y	-0-			-0-
01	0	1624	-0-	1624	6251	1624	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1437	-0-	-1363	4888	1437	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1548	-0-	-1552	3336	1548	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF. 10510 - 12776														
10	0	1688	-0-	1688	1688	1688	2			Y	-0-			-0-
11	0	1683	-0-	1683	3371	1683	2			Y	-0-			-0-
12	0	1752	-0-	1752	5123	1752	2			Y	-0-			-0-
01	0	1823	-0-	1823	6946	1823	2			Y	-0-			-0-
02	8585 X	1639	-0-	-6946	-0-	1639	2			Y	-0-			-0-
03	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915														
10	0	6225	-0-	6225	6809	6225	2			Y	-0-			-0-
11	0	5580	-0-	5580	12389	5580	2			Y	-0-			-0-
12	0	6624	-0-	6624	19013	6624	2			Y	-0-			-0-
01	0	6669	-0-	6669	25682	6669	2			Y	-0-			-0-
02	32184 X	6502	-0-	-25682	-0-	6502	2			Y	-0-			-0-
03	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF. 10600 - 12765														
10	0	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-			-0-
11	0	51	-0-	51	86	51	2			Y	-0-			-0-
12	0	33	-0-	33	119	33	2			Y	-0-			-0-
01	0	78	-0-	78	197	78	2			Y	-0-			-0-
02	223 N	26	-0-	-197	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 11410 - 12838														
10	0	406	-0-	406	406	406	2			Y	-0-			-0-
11	0	403	-0-	403	809	403	2			Y	-0-			-0-
12	0	424	-0-	424	1233	424	2			Y	-0-			-0-
01	0	406	-0-	406	1639	406	2			Y	-0-			-0-
02	2062 N	423	-0-	-1639	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 10728 - 12751														
10	0	2925	-0-	2925	2925	2925	2			Y	-0-			-0-
11	0	2942	-0-	2942	5867	2942	2			Y	-0-			-0-
12	0	2340	-0-	2340	8207	2340	2			Y	-0-			-0-
01	0	2902	-0-	2902	11109	2902	2			Y	-0-			-0-
02	13526 X	2417	-0-	-11109	-0-	2417	2			Y	-0-			-0-
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	3061	-0-	3061	3458	3061	2		Y	-0-				-0-	
11	0	3598	-0-	3598	7056	3598	2		Y	-0-				-0-	
12	0	3271	-0-	3271	10327	3271	2		Y	-0-				-0-	
01	0	3313	-0-	3313	13640	3313	2		Y	-0-				-0-	
02	15452 X	1812	-0-	-13640	-0-	1812	2		Y	-0-				-0-	
03	2945 X	1318	-0-	-1627	-0-	1318	2		Y	-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812															
10	0	858	-0-	858	858	858	2		Y	-0-				-0-	
11	0	727	-0-	727	1585	727	2		Y	-0-				-0-	
12	0	262	-0-	262	1847	262	2		Y	-0-				-0-	
01	0	73	-0-	73	1920	73	2		Y	-0-				-0-	
02	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				Y	-0-				-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911															
10	0	2072	-0-	2072	2072	2072	2		Y	-0-				-0-	
11	0	1876	-0-	1876	3948	1876	2		Y	-0-				-0-	
12	0	1817	-0-	1817	5765	1817	2		Y	-0-				-0-	
01	0	1905	-0-	1905	7670	1905	2		Y	-0-				-0-	
02	2800 N	1687	-0-	-1113	6557	1687	2		Y	-0-				-0-	
03	3100 N	1806	-0-	-1294	5263	1806	2		Y	-0-				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907															
10	0	2373	-0-	2373	2373	2373	2		Y	-0-				-0-	
11	0	2062	-0-	2062	4435	2062	2		Y	-0-				-0-	
12	0	2471	-0-	2471	6906	2471	2		Y	-0-				-0-	
01	0	2365	-0-	2365	9271	2365	2		Y	-0-				-0-	
02	2800 N	1634	-0-	-1166	8105	1634	2		Y	-0-				-0-	
03	3100 N	2571	-0-	-529	7576	2571	2		Y	-0-				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805															
10	0	3955	-0-	3955	3955	3955	2		Y	-0-				-0-	
11	0	3947	-0-	3947	7902	3947	2		Y	-0-				-0-	
12	0	4123	-0-	4123	12025	4123	2		Y	-0-				-0-	
01	0	4032	-0-	4032	16057	4032	2		Y	-0-				-0-	
02	19517 X	3460	-0-	-16057	-0-	3460	2		Y	-0-				-0-	
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		Y	-0-				-0-	
BARNARD GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886															
10	0	735	-0-	735	735	735	2		Y	-0-				-0-	
11	0	705	-0-	705	1440	705	2		Y	-0-				-0-	
12	0	719	-0-	719	2159	719	2		Y	-0-				-0-	
01	0	712	-0-	712	2871	712	2		Y	-0-				-0-	
02	2800 N	639	-0-	-2161	710	639	2		Y	-0-				-0-	
03	1406 N	696	-0-	-710	-0-	696	2		Y	-0-				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810															
10	0	3376	-0-	3376	3376	3376	2		Y	-0-				-0-	
11	0	3045	-0-	3045	6421	3045	2		Y	-0-				-0-	
12	0	3323	-0-	3323	9744	3323	2		Y	-0-				-0-	
01	0	3269	-0-	3269	13013	3269	2		Y	-0-				-0-	
02	15985 X	2972	-0-	-13013	-0-	2972	2		Y	-0-				-0-	
03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-			-0-
11	0	286	-0-	286	639	286	2			Y	-0-			-0-
12	0	321	-0-	321	960	321	2			Y	-0-			-0-
01	0	277	-0-	277	1237	277	2			Y	-0-			-0-
02	1560 N	323	-0-	-1237	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820														
10	0	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-			-0-
11	0	221	-0-	221	318	221	2			Y	-0-			-0-
12	0	93	-0-	93	411	93	2			Y	-0-			-0-
01	0	105	-0-	105	516	105	2			Y	-0-			-0-
02	590 N	74	-0-	-516	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753														
10	0	650	-0-	650	650	650	2			Y	-0-			-0-
11	0	1461	-0-	1461	2111	1461	2			Y	-0-			-0-
12	0	1723	-0-	1723	3834	1723	2			Y	-0-			-0-
01	0	1704	-0-	1704	5538	1704	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1299	-0-	-1501	4037	1299	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1842	-0-	-1258	2779	1842	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792														
10	0	3250	-0-	3250	3250	3250	2			Y	-0-			-0-
11	0	3413	-0-	3413	6663	3413	2			Y	-0-			-0-
12	0	3499	-0-	3499	10162	3499	2			Y	-0-			-0-
01	0	3598	-0-	3598	13760	3598	2			Y	-0-			-0-
02	16883 X	3123	-0-	-13760	-0-	3123	2			Y	-0-			-0-
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881														
10	0	749	-0-	749	749	749	2			Y	-0-			-0-
11	0	809	-0-	809	1558	809	2			Y	-0-			-0-
12	0	828	-0-	828	2386	828	2			Y	-0-			-0-
01	0	940	-0-	940	3326	940	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	773	-0-	-2027	1299	773	2			Y	-0-			-0-
03	2209 N	910	-0-	-1299	-0-	910	2			Y	-0-			-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766														
10	0	2661	-0-	2661	2661	2661	2			Y	-0-			-0-
11	0	3131	-0-	3131	5792	3131	2			Y	-0-			-0-
12	0	2097	-0-	2097	7889	2097	2			Y	-0-			-0-
01	0	3078	-0-	3078	10967	3078	2			Y	-0-			-0-
02	13451 X	2484	-0-	-10967	-0-	2484	2			Y	-0-			-0-
03	3162 X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743														
10	0	3812	-0-	3812	3812	3812	2			Y	-0-			-0-
11	0	3534	-0-	3534	7346	3534	2			Y	-0-			-0-
12	0	2640	-0-	2640	9986	2640	2			Y	-0-			-0-
01	0	2918	-0-	2918	12904	2918	2			Y	-0-			-0-
02	15440 X	2536	-0-	-12904	-0-	2536	2			Y	-0-			-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCWATERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	0	762	-0-	762	762	762	2			Y	-0-		-0-
11	0	758	-0-	758	1520	758	2			Y	-0-		-0-
12	0	763	-0-	763	2283	763	2			Y	-0-		-0-
01	0	762	-0-	762	3045	762	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	706	-0-	-2094	951	706	2			Y	-0-		-0-
03	1727 N	776	-0-	-951	-0-	776	2			Y	-0-		-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838													
10	0	1932	-0-	1932	1932	1932	2			Y	-0-		-0-
11	0	1547	-0-	1547	3479	1547	2			Y	-0-		-0-
12	0	1437	-0-	1437	4916	1437	2			Y	-0-		-0-
01	0	2043	-0-	2043	6959	2043	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	1575	-0-	-1225	5734	1575	2			Y	-0-		-0-
03	3100 N	1376	-0-	-1724	4010	1376	2			Y	-0-		-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935													
10	0	4050	-0-	4050	4050	4050	2			Y	-0-		-0-
11	0	4869	-0-	4869	8919	4869	2			Y	-0-		-0-
12	0	4287	-0-	4287	13206	4287	2			Y	-0-		-0-
01	0	4485	-0-	4485	17691	4485	2			Y	-0-		-0-
02	21940 X	4249	-0-	-17691	-0-	4249	2			Y	-0-		-0-
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	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	0	1343	-0-	1343	1343	1343	2			Y	-0-		-0-
11	0	1437	-0-	1437	2780	1437	2			Y	-0-		-0-
12	0	1050	-0-	1050	3830	1050	2			Y	-0-		-0-
01	0	1205	-0-	1205	5035	1205	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	1024	-0-	-1776	3259	1024	2			Y	-0-		-0-
03	3100 N	1030	-0-	-2070	1189	1030	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	0	1041	-0-	1041	1041	1041	2			Y	-0-		-0-
11	0	1011	-0-	1011	2052	1011	2			Y	-0-		-0-
12	0	1069	-0-	1069	3121	1069	2			Y	-0-		-0-
01	0	1076	-0-	1076	4197	1076	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	1045	-0-	-1755	2442	1045	2			Y	-0-		-0-
03	3100 N	1391	-0-	-1709	733	1391	2			Y	-0-		-0-
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010													
10	0	817	-0-	817	817	817	2			N	-0-		-0-
11	0	752	-0-	752	1569	752	2			N	-0-		-0-
12	0	672	-0-	672	2241	672	2			N	-0-		-0-
01	0	709	-0-	709	2950	709	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	650	-0-	-2150	800	650	2			N	-0-		-0-
03	1515 N	715	-0-	-800	-0-	715	2			N	-0-		-0-
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880													
10	0	1684	-0-	1684	1684	1684	2			Y	-0-		-0-
11	0	1947	-0-	1947	3631	1947	2			Y	-0-		-0-
12	0	1711	-0-	1711	5342	1711	2			Y	-0-		-0-
01	0	1632	-0-	1632	6974	1632	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	1352	-0-	-1448	5526	1352	2			Y	-0-		-0-
03	3100 N	1373	-0-	-1727	3799	1373	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	3386	-0-	3386	3386	3386	2			Y	-0-			-0-
11	0	3287	-0-	3287	6673	3287	2			Y	-0-			-0-
12	0	3364	-0-	3364	10037	3364	2			Y	-0-			-0-
01	0	3416	-0-	3416	13453	3416	2			Y	-0-			-0-
02	16509 X	3056	-0-	-13453	-0-	3056	2			Y	-0-			-0-
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844														
10	0	1062	-0-	1062	1062	1062	2			Y	-0-			-0-
11	0	978	-0-	978	2040	978	2			Y	-0-			-0-
12	0	1053	-0-	1053	3093	1053	2			Y	-0-			-0-
01	0	1144	-0-	1144	4237	1144	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1249	-0-	-1551	2686	1249	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1704	-0-	-1396	1290	1704	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839														
10	0	350	-0-	350	350	350	2			Y	-0-			-0-
11	0	338	-0-	338	688	338	2			Y	-0-			-0-
12	0	184	-0-	184	872	184	2			Y	-0-			-0-
01	0	469	-0-	469	1341	469	2			Y	-0-			-0-
02	1772 N	431	-0-	-1341	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884														
10	0	2296	-0-	2296	2296	2296	2			Y	-0-			-0-
11	0	2093	-0-	2093	4389	2093	2			Y	-0-			-0-
12	0	329	-0-	329	4718	329	2			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4718	-0-	2			Y	-0-			-0-
02	4718 X	-0-	-0-	-4718	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824														
10	0	1970	-0-	1970	1970	1970	2			Y	-0-			-0-
11	0	1939	-0-	1939	3909	1939	2			Y	-0-			-0-
12	0	1958	-0-	1958	5867	1958	2			Y	-0-			-0-
01	0	2023	-0-	2023	7890	2023	2			Y	-0-			-0-
02	9768 X	1878	-0-	-7890	-0-	1878	2			Y	-0-			-0-
03	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820														
10	0	1907	-0-	1907	1907	1907	2			Y	-0-			-0-
11	0	1844	-0-	1844	3751	1844	2			Y	-0-			-0-
12	0	1767	-0-	1767	5518	1767	2			Y	-0-			-0-
01	0	1809	-0-	1809	7327	1809	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1625	-0-	-1175	6152	1625	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1821	-0-	-1279	4873	1821	2			Y	-0-			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962														
10	0	2576	-0-	2576	2576	2576	2			Y	-0-			-0-
11	0	5633	-0-	5633	8209	5633	2			Y	-0-			-0-
12	0	2535	-0-	2535	10744	2535	2			Y	-0-			-0-
01	0	1758	-0-	1758	12502	1758	2			Y	-0-			-0-
02	13809 X	1307	-0-	-12502	-0-	1307	2			Y	-0-			-0-
03	1798 X	1614	-0-	-184	-0-	1614	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																			
THOMPSON, C. C.															WELL #: 17					RRCID -> 188485					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
10	0	3593	-0-		3593	3593		3593	2				Y	-0-					-0-															
11	0	3349	-0-		3349	6942		3349	2				Y	-0-					-0-															
12	0	2228	-0-		2228	9170		2228	2				Y	-0-					-0-															
01	0	3555	-0-		3555	12725		3555	2				Y	-0-					-0-															
02	15330 X	2605	-0-		-12725	-0-		2605	2				Y	-0-					-0-															
03	3009 X	3009	-0-		-0-	-0-		3009	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	0	2703	-0-		2703	2703		2703	2				Y	-0-					-0-															
11	0	2079	-0-		2079	4782		2079	2				Y	-0-					-0-															
12	0	1939	-0-		1939	6721		1939	2				Y	-0-					-0-															
01	0	2330	-0-		2330	9051		2330	2				Y	-0-					-0-															
02	2800 N	2140	-0-		-660	8391		2140	2				Y	-0-					-0-															
03	3100 N	2374	-0-		-726	7665		2374	2				Y	-0-					-0-															

KINDON GAS UNIT #1					WELL #: 9					RRCID -> 188796					COMPL. DATE 03/21/2007					TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836														
10	0	2278	-0-		2278	2278		2278	2				Y	-0-					-0-															
11	0	1520	-0-		1520	3798		1520	2				Y	-0-					-0-															
12	0	1523	-0-		1523	5321		1523	2				Y	-0-					-0-															
01	0	1902	-0-		1902	7223		1902	2				Y	-0-					-0-															
02	2800 N	1728	-0-		-1072	6151		1728	2				Y	-0-					-0-															
03	3100 N	1850	-0-		-1250	4901		1850	2				Y	-0-					-0-															

KINDON GAS UNIT #1					WELL #: 6					RRCID -> 188915					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876														
10	0	147	-0-		147	147		147	2				Y	-0-					-0-															
11	0	169	-0-		169	316		169	2				Y	-0-					-0-															
12	0	174	-0-		174	490		174	2				Y	-0-					-0-															
01	0	153	-0-		153	643		153	2				Y	-0-					-0-															
02	760 N	117	-0-		-643	-0-		117	2				Y	-0-					-0-															
03	186 N	114	-0-		-72	-0-		114	2				Y	-0-					-0-															

KINDON GAS UNIT #1					WELL #: 8					RRCID -> 188925					COMPL. DATE 05/17/2011					TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882														
10	0	25	-0-		25	25		25	2				Y	-0-					-0-															
11	0	28	-0-		28	53		28	2				Y	-0-					-0-															
12	0	38	-0-		38	91		38	2				Y	-0-					-0-															
01	0	19	-0-		19	110		19	2				Y	-0-					-0-															
02	187 N	77	-0-		-110	-0-		77	2				Y	-0-					-0-															
03	53 N	53	-0-		-0-	-0-		53	2				Y	-0-					-0-															

KINDON GAS UNIT #1					WELL #: 7					RRCID -> 188930					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075														
10	0	78	-0-		78	78		78	2				Y	-0-					-0-															
11	0	96	-0-		96	174		96	2				Y	-0-					-0-															
12	0	60	-0-		60	234		60	2				Y	-0-					-0-															
01	0	83	-0-		83	317		83	2				Y	-0-					-0-															
02	393 N	76	-0-		-317	-0-		76	2				Y	-0-					-0-															
03	76 N	76	-0-		-0-	-0-		76	2				Y	-0-					-0-															

MCSWANE GAS UNIT					WELL #: 6					RRCID -> 188944					COMPL. DATE 05/13/2002					TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122														
10	0	296	-0-		296	296		296	2				Y	-0-					-0-															
11	0	402	-0-		402	698		402	2				Y	-0-					-0-															
12	0	362	-0-		362	1060		362	2				Y	-0-					-0-															
01	0	318	-0-		318	1378		318	2				Y	-0-					-0-															
02	1720 N	342	-0-		-1378	-0-		342	2				Y	-0-					-0-															
03	722 N	722	-0-		-0-	-0-		722	2				Y	-0-					-0-															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1946	-0-	1946	1946	1946	2			Y	-0-				-0-
11	0	1822	-0-	1822	3768	1822	2			Y	-0-				-0-
12	0	1903	-0-	1903	5671	1903	2			Y	-0-				-0-
01	0	1817	-0-	1817	7488	1817	2			Y	-0-				-0-
02	9070 X	1582	-0-	-7488	-0-	1582	2			Y	-0-				-0-
03	1953 X	1610	-0-	-343	-0-	1610	2			Y	-0-				-0-
BRUMLow GAS UNIT NO. 1														WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952	
10	0	1206	-0-	1206	1206	1206	2			Y	-0-				-0-
11	0	1165	-0-	1165	2371	1165	2			Y	-0-				-0-
12	0	1184	-0-	1184	3555	1184	2			Y	-0-				-0-
01	0	1171	-0-	1171	4726	1171	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1044	-0-	-1756	2970	1044	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1172	-0-	-1928	1042	1172	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	0	1693	-0-	1693	1693	1693	2			Y	-0-				-0-
11	0	1570	-0-	1570	3263	1570	2			Y	-0-				-0-
12	0	1635	-0-	1635	4898	1635	2			Y	-0-				-0-
01	0	1738	-0-	1738	6636	1738	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1541	-0-	-1259	5377	1541	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1617	-0-	-1483	3894	1617	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	0	3542	-0-	3542	3542	3542	2			Y	-0-				-0-
11	0	3373	-0-	3373	6915	3373	2			Y	-0-				-0-
12	0	3077	-0-	3077	9992	3077	2			Y	-0-				-0-
01	0	2979	-0-	2979	12971	2979	2			Y	-0-				-0-
02	15015 X	2044	-0-	-12971	-0-	2044	2			Y	-0-				-0-
03	3534 X	2411	-0-	-1123	-0-	2411	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	0	2688	-0-	2688	2688	2688	2			Y	-0-				-0-
11	0	1206	-0-	1206	3894	1206	2			Y	-0-				-0-
12	0	1004	-0-	1004	4898	1004	2			Y	-0-				-0-
01	0	1278	-0-	1278	6176	1278	2			Y	-0-				-0-
02	7317 X	1141	-0-	-6176	-0-	1141	2			Y	-0-				-0-
03	2697 X	543	-0-	-2154	-0-	543	2			Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868	
10	0	1776	-0-	1776	1776	1776	2			Y	-0-				-0-
11	0	992	-0-	992	2768	992	2			Y	-0-				-0-
12	0	1355	-0-	1355	4123	1355	2			Y	-0-				-0-
01	0	1352	-0-	1352	5475	1352	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1092	-0-	-1708	3767	1092	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1667	-0-	-1433	2334	1667	2			Y	-0-				-0-
THOMPSON, C.C.														WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898	
10	0	2646	-0-	2646	2646	2646	2			Y	-0-				-0-
11	0	2638	-0-	2638	5284	2638	2			Y	-0-				-0-
12	0	1796	-0-	1796	7080	1796	2			Y	-0-				-0-
01	0	2451	-0-	2451	9531	2451	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	2368	-0-	-432	9099	2368	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	2801	-0-	-299	8800	2801	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.										//CONT./// 32950 285									
MCWATTERS, T. H.										//CONT./// 945936									
WELL #: 22										RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11004 - 12876			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	0	792	-0-	792	792	792	2	792	2	Y	-0-					-0-			
11	0	946	-0-	946	1738	946	2	946	2	Y	-0-					-0-			
12	0	1030	-0-	1030	2768	1030	2	1030	2	Y	-0-					-0-			
01	0	930	-0-	930	3698	930	2	930	2	Y	-0-					-0-			
02	2800 N	849	-0-	-1951	1747	849	2	849	2	Y	-0-					-0-			
03	2671 N	924	-0-	-1747	-0-	924	2	924	2	Y	-0-					-0-			
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11030 - 12807	
10	0	371	-0-	371	371	371	2	371	2	Y	-0-					-0-			
11	0	359	-0-	359	730	359	2	359	2	Y	-0-					-0-			
12	0	335	-0-	335	1065	335	2	335	2	Y	-0-					-0-			
01	0	359	-0-	359	1424	359	2	359	2	Y	-0-					-0-			
02	1709 N	285	-0-	-1424	-0-	285	2	285	2	Y	-0-					-0-			
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	315	2	Y	-0-					-0-			
THOMPSON, C. C.										WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944		PERF.10745 - 12827	
10	0	1868	-0-	1868	1868	1868	2	1868	2	Y	-0-					-0-			
11	0	1985	-0-	1985	3853	1985	2	1985	2	Y	-0-					-0-			
12	0	2009	-0-	2009	5862	2009	2	2009	2	Y	-0-					-0-			
01	0	2190	-0-	2190	8052	2190	2	2190	2	Y	-0-					-0-			
02	2800 N	1706	-0-	-1094	6958	1706	2	1706	2	Y	-0-					-0-			
03	3100 N	2401	-0-	-699	6259	2401	2	2401	2	Y	-0-					-0-			
THOMPSON, C. C.										WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10724 - 12904	
10	0	3315	-0-	3315	3315	3315	2	3315	2	Y	-0-					-0-			
11	0	3761	-0-	3761	7076	3761	2	3761	2	Y	-0-					-0-			
12	0	3648	-0-	3648	10724	3648	2	3648	2	Y	-0-					-0-			
01	0	2897	-0-	2897	13621	2897	2	2897	2	Y	-0-					-0-			
02	15510 X	1889	-0-	-13621	-0-	1889	2	1889	2	Y	-0-					-0-			
03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2	2775	2	Y	-0-					-0-			
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10717 - 12981	
10	0	2630	-0-	2630	2630	2630	2	2630	2	Y	-0-					-0-			
11	0	2167	-0-	2167	4797	2167	2	2167	2	Y	-0-					-0-			
12	0	1688	-0-	1688	6485	1688	2	1688	2	Y	-0-					-0-			
01	0	2151	-0-	2151	8636	2151	2	2151	2	Y	-0-					-0-			
02	2800 N	1305	-0-	-1495	7141	1305	2	1305	2	Y	-0-					-0-			
03	3100 N	2644	-0-	-456	6685	2644	2	2644	2	Y	-0-					-0-			
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989		PERF.11112 - 12809	
10	0	2048	-0-	2048	2048	2048	2	2048	2	Y	-0-					-0-			
11	0	2050	-0-	2050	4098	2050	2	2050	2	Y	-0-					-0-			
12	0	1361	-0-	1361	5459	1361	2	1361	2	Y	-0-					-0-			
01	0	1266	-0-	1266	6725	1266	2	1266	2	Y	-0-					-0-			
02	2800 N	1581	-0-	-1219	5506	1581	2	1581	2	Y	-0-					-0-			
03	3100 N	2706	-0-	-394	5112	2706	2	2706	2	Y	-0-					-0-			
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090		PERF.10744 - 12912	
10	0	4104	-0-	4104	4104	4104	2	4104	2	Y	-0-					-0-			
11	0	3866	-0-	3866	7970	3866	2	3866	2	Y	-0-					-0-			
12	0	3680	-0-	3680	11650	3680	2	3680	2	Y	-0-					-0-			
01	0	4069	-0-	4069	15719	4069	2	4069	2	Y	-0-					-0-			
02	19166 X	3447	-0-	-15719	-0-	3447	2	3447	2	Y	-0-					-0-			
03	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	3947	2	Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
EPPE, FRED R.															
WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1303	-0-	1303	1303	1303	2			Y	-0-				-0-
11	0	1726	-0-	1726	3029	1726	2			Y	-0-				-0-
12	0	1881	-0-	1881	4910	1881	2			Y	-0-				-0-
01	0	1718	-0-	1718	6628	1718	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1776	-0-	-1024	5604	1776	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	2127	-0-	-973	4631	2127	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814	
10	0	479	-0-	479	479	479	2			Y	-0-				-0-
11	0	358	-0-	358	837	358	2			Y	-0-				-0-
12	0	322	-0-	322	1159	322	2			Y	-0-				-0-
01	0	188	-0-	188	1347	188	2			Y	-0-				-0-
02	1648 N	301	-0-	-1347	-0-	301	2			Y	-0-				-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	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	0	1815	-0-	1815	1815	1815	2			Y	-0-				-0-
11	0	1625	-0-	1625	3440	1625	2			Y	-0-				-0-
12	0	1651	-0-	1651	5091	1651	2			Y	-0-				-0-
01	0	1812	-0-	1812	6903	1812	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1414	-0-	-1386	5517	1414	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1650	-0-	-1450	4067	1650	2			Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869	
10	0	1762	-0-	1762	1762	1762	2			Y	-0-				-0-
11	0	2077	-0-	2077	3839	2077	2			Y	-0-				-0-
12	0	2256	-0-	2256	6095	2256	2			Y	-0-				-0-
01	0	1982	-0-	1982	8077	1982	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1794	-0-	-1006	7071	1794	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1938	-0-	-1162	5909	1938	2			Y	-0-				-0-
EPPE, FRED R.														WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016	
10	0	3563	-0-	3563	3563	3563	2			Y	-0-				-0-
11	0	2537	-0-	2537	6100	2537	2			Y	-0-				-0-
12	0	2576	-0-	2576	8676	2576	2			Y	-0-				-0-
01	0	2393	-0-	2393	11069	2393	2			Y	-0-				-0-
02	14017 X	2948	-0-	-11069	-0-	2948	2			Y	-0-				-0-
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-				-0-
BARNARD GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887	
10	0	76	-0-	76	76	76	2			N	-0-				-0-
11	0	82	-0-	82	158	82	2			N	-0-				-0-
12	0	1375	-0-	1375	1533	1375	2			N	-0-				-0-
01	0	2028	-0-	2028	3561	2028	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1056	-0-	-1744	1817	1056	2			N	-0-				-0-
03	2736 N	919	-0-	-1817	-0-	919	2			N	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814	
10	0	2473	-0-	2473	2473	2473	2			Y	-0-				-0-
11	0	2322	-0-	2322	4795	2322	2			Y	-0-				-0-
12	0	2918	-0-	2918	7713	2918	2			Y	-0-				-0-
01	0	2357	-0-	2357	10070	2357	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1707	-0-	-1093	8977	1707	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1845	-0-	-1255	7722	1845	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936								
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	190806	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13133	PERF.10786 - 11990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	673	-0-	673	673	673	2		Y	-0-			-0-	
11	0	726	-0-	726	1399	726	2		Y	-0-			-0-	
12	0	1188	-0-	1188	2587	1188	2		Y	-0-			-0-	
01	0	509	-0-	509	3096	509	2		Y	-0-			-0-	
02	2800 N	407	-0-	-2393	703	407	2		Y	-0-			-0-	
03	1178 N	394	-0-	-784	-0-	394	2		Y	-0-			-0-	
EPPEP, FRED R.				WELL #:		14	RRCID ->	190835	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13115	PERF.10640 - 12966
10	0	2921	-0-	2921	2921	2921	2		Y	-0-			-0-	
11	0	2284	-0-	2284	5205	2284	2		Y	-0-			-0-	
12	0	3024	-0-	3024	8229	3024	2		Y	-0-			-0-	
01	0	2846	-0-	2846	11075	2846	2		Y	-0-			-0-	
02	2800 N	2631	-0-	-169	10906	2631	2		Y	-0-			-0-	
03	3100 N	2700	-0-	-400	10506	2700	2		Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.				WELL #:		24	RRCID ->	190842	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13016	PERF.11004 - 12860
10	0	142	-0-	142	142	142	2		Y	-0-			-0-	
11	0	73	-0-	73	215	73	2		Y	-0-			-0-	
12	0	34	-0-	34	249	34	2		Y	-0-			-0-	
01	0	113	-0-	113	362	113	2		Y	-0-			-0-	
02	1195 N	833	-0-	-362	-0-	833	2		Y	-0-			-0-	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	190851	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13047	PERF.12084 - 12916
10	0	1371	-0-	1371	1371	1371	2		N	-0-			-0-	
11	0	1079	-0-	1079	2450	1079	2		N	-0-			-0-	
12	0	1273	-0-	1273	3723	1273	2		N	-0-			-0-	
01	0	1500	-0-	1500	5223	1500	2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	855	-0-	-1945	3278	855	2		N	-0-			-0-	
03	3100 N	1053	-0-	-2047	1231	1053	2		N	-0-			-0-	
EPPEP, FRED R.				WELL #:		15	RRCID ->	190897	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.10726 - 12872
10	0	1299	-0-	1299	1299	1299	2		Y	-0-			-0-	
11	0	1163	-0-	1163	2462	1163	2		Y	-0-			-0-	
12	0	961	-0-	961	3423	961	2		Y	-0-			-0-	
01	0	931	-0-	931	4354	931	2		Y	-0-			-0-	
02	2800 N	857	-0-	-1943	2411	857	2		Y	-0-			-0-	
03	3100 N	889	-0-	-2211	200	889	2		Y	-0-			-0-	
WORTHY 'A'				WELL #:		3	RRCID ->	190900	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL	DEPTH	13070	PERF.10918 - 12878
10	0	2216	-0-	2216	2384	2216	2		Y	-0-			-0-	
11	0	83	-0-	83	2467	83	2		Y	-0-			-0-	
12	0	304	-0-	304	2771	304	2		Y	-0-			-0-	
01	0	332	-0-	332	3103	332	2		Y	-0-			-0-	
02	3479 X	376	-0-	-3103	-0-	376	2		Y	-0-			-0-	
03	589 X	399	-0-	-190	-0-	399	2		Y	-0-			-0-	
EPPEP, FRED R.				WELL #:		16	RRCID ->	190920	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.10622 - 12812
10	0	3547	-0-	3547	3547	3547	2		Y	-0-			-0-	
11	0	2972	-0-	2972	6519	2972	2		Y	-0-			-0-	
12	0	2519	-0-	2519	9038	2519	2		Y	-0-			-0-	
01	0	2710	-0-	2710	11748	2710	2		Y	-0-			-0-	
02	13993 X	2245	-0-	-11748	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-	
03	3472 X	2394	-0-	-1078	-0-	2394	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																											
EPPE, FRED R.															WELL #: 13															RRCID -> 190937															COMPL. DATE 06/29/2006															TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																	
10	0		525	-0-	525	525			525	2			Y				-0-								-0-																																																	
11	0		707	-0-	707	1232			707	2			Y				-0-								-0-																																																	
12	0		572	-0-	572	1804			572	2			Y				-0-								-0-																																																	
01	0		431	-0-	431	2235			431	2			Y				-0-								-0-																																																	
02	2607 N		372	-0-	-2235	-0-			372	2			Y				-0-								-0-																																																	
03	558 N		275	-0-	-283	-0-			275	2			Y				-0-								-0-																																																	
GILLIAM, J. A. UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 191151															COMPL. DATE 09/22/2002															TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11170 - 11362														
10	0		480	-0-	480	480			480	2			N				-0-								-0-																																																	
11	0		619	-0-	619	1099			619	2			N				-0-								-0-																																																	
12	0		608	-0-	608	1707			608	2			N				-0-								-0-																																																	
01	0		629	-0-	629	2336			629	2			N				-0-								-0-																																																	
02	2800 N		615	-0-	-2185	151			615	2			N				-0-								-0-																																																	
03	858 N		707	-0-	-151	-0-			707	2			N				-0-								-0-																																																	
COCHRUM GAS UNIT															WELL #: 15															RRCID -> 191223															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 13005 PERF. 10785 - 12850														
10	0		2943	-0-	2943	2943			2943	2			Y				-0-								-0-																																																	
11	0		4135	-0-	4135	7078			4135	2			Y				-0-								-0-																																																	
12	0		2141	-0-	2141	9219			2141	2			Y				-0-								-0-																																																	
01	0		-0-	-0-	-0-	9219							Y				-0-								-0-																																																	
02	9219 X		-0-	-0-	-9219	-0-							Y				-0-								-0-																																																	
03	3472 X		-0-	-0-	-3472	-0-							Y				-0-								-0-																																																	
BARNARD GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 191232															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11005 - 12710														
10	0		155	-0-	155	155			155	2			Y				-0-								-0-																																																	
11	0		144	-0-	144	299			144	2			Y				-0-								-0-																																																	
12	0		137	-0-	137	436			137	2			Y				-0-								-0-																																																	
01	0		143	-0-	143	579			143	2			Y				-0-								-0-																																																	
02	698 N		119	-0-	-579	-0-			119	2			Y				-0-								-0-																																																	
03	132 N		132	-0-	-0-	-0-			132	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	0		1919	-0-	1919	1919			1919	2			Y				-0-								-0-																																																	
11	0		1808	-0-	1808	3727			1808	2			Y				-0-								-0-																																																	
12	0		1871	-0-	1871	5598			1871	2			Y				-0-								-0-																																																	
01	0		1606	-0-	1606	7204			1606	2			Y				-0-								-0-																																																	
02	2800 N		1535	-0-	-1265	5939			1535	2			Y				-0-								-0-																																																	
03	3100 N		1385	-0-	-1715	4224			1385	2			Y				-0-								-0-																																																	
MCWATTERS, T. H.															WELL #: 25															RRCID -> 191272															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 13035 PERF. 10888 - 12878														
10	0		1142	-0-	1142	1142			1142	2			Y				-0-								-0-																																																	
11	0		1083	-0-	1083	2225			1083	2			Y				-0-								-0-																																																	
12	0		1140	-0-	1140	3365			1140	2			Y				-0-								-0-																																																	
01	0		1117	-0-	1117	4482			1117	2			Y				-0-								-0-																																																	
02	2800 N		1031	-0-	-1769	2713			1031	2			Y				-0-								-0-																																																	
03	3100 N		1149	-0-	-1951	762			1149	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		-0-	-0-	-0-	-0-							Y				-0-								-0-																																																	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y				-0-								-0-																																																	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y				-0-								-0-																																																	
01	0		-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-																																																	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.														//CONT.// 945936											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8855 - 12116			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10	0	1241	-0-	1241	1241		1241	2						Y	-0-				-0-						
11	0	1363	-0-	1363	2604		1363	2						Y	-0-				-0-						
12	0	1545	-0-	1545	4149		1545	2						Y	-0-				-0-						
01	0	1638	-0-	1638	5787		1638	2						Y	-0-				-0-						
02	2800 N	1403	-0-	-1397	4390		1403	2						Y	-0-				-0-						
03	3100 N	1601	-0-	-1499	2891		1601	2						Y	-0-				-0-						
SCHILL, MARY JANE				WELL #: 3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112		PERF.10865 - 12858													
10	0	281	-0-	281	281		281	2						Y	-0-				-0-						
11	0	241	-0-	241	522		241	2						Y	-0-				-0-						
12	0	431	-0-	431	953		431	2						Y	-0-				-0-						
01	0	504	-0-	504	1457		504	2						Y	-0-				-0-						
02	1512 N	55	-0-	-1457	-0-		55	2						Y	-0-				-0-						
03	403 N	172	-0-	-231	-0-		172	2						Y	-0-				-0-						
COCHRUM GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10680 - 12889													
10	0	987	-0-	987	987		987	2						Y	-0-				-0-						
11	0	1661	-0-	1661	2648		1661	2						Y	-0-				-0-						
12	0	1473	-0-	1473	4121		1473	2						Y	-0-				-0-						
01	0	913	-0-	913	5034		913	2						Y	-0-				-0-						
02	2800 N	1819	-0-	-981	4053		1819	2						Y	-0-				-0-						
03	3100 N	1302	-0-	-1798	2255		1302	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	0	1372	-0-	1372	1372		1372	2						Y	-0-				-0-						
11	0	220	-0-	220	1592		220	2						Y	-0-				-0-						
12	0	776	-0-	776	2368		776	2						Y	-0-				-0-						
01	0	941	-0-	941	3309		941	2						Y	-0-				-0-						
02	2800 N	1626	-0-	-1174	2135		1626	2						Y	-0-				-0-						
03	3100 N	1844	-0-	-1256	879		1844	2						Y	-0-				-0-						
KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12086 - 12920													
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-						
CAGLE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117		PERF.10755 - 12874													
10	0	3381	-0-	3381	3381		3381	2						Y	-0-				-0-						
11	0	2296	-0-	2296	5677		2296	2						Y	-0-				-0-						
12	0	2491	-0-	2491	8168		2491	2						Y	-0-				-0-						
01	0	2661	-0-	2661	10829		2661	2						Y	-0-				-0-						
02	12425 X	1596	-0-	-10829	-0-		1596	2						Y	-0-				-0-						
03	3379 X	2536	-0-	-843	-0-		2536	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-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 8										RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 13120										PERF.11385		- 12872		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0		2383	-0-	2383	2383	2383	2		Y	-0-			-0-
11	0		2555	-0-	2555	4938	2555	2		Y	-0-			-0-
12	0		2434	-0-	2434	7372	2434	2		Y	-0-			-0-
01	0		2414	-0-	2414	9786	2414	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N		2025	-0-	-775	9011	2025	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N		2176	-0-	-924	8087	2176	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 12		RRCID -> 192548		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040		
												PERF.10932		
												- 12858		
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 #: 18		RRCID -> 192779		
										COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		
												PERF. 8469		
												- 13012		
10	0		938	-0-	938	938	938	2		Y	-0-			-0-
11	0		612	-0-	612	1550	612	2		Y	-0-			-0-
12	0		496	-0-	496	2046	496	2		Y	-0-			-0-
01	0		552	-0-	552	2598	552	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N		494	-0-	-2306	292	494	2		Y	-0-			-0-
03	837 N		545	-0-	-292	-0-	545	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 193305		
										COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720		
												PERF.11068		
												- 11386		
10	0		90	-0-	90	90	90	2		Y	-0-			-0-
11	0		84	-0-	84	174	84	2		Y	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	174		2		Y	-0-			-0-
01	0		94	-0-	94	268	94	2		Y	-0-			-0-
02	268 N		-0-	-0-	-268	-0-		2		Y	-0-			-0-
03	509 N		509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-			-0-

WILBURN										WELL #: 3		RRCID -> 193351		
										COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080		
												PERF.11670		
												- 12160		
10	0		2108	-0-	2108	2108	2108	2		Y	-0-			-0-
11	0		2727	-0-	2727	4835	2727	2		Y	-0-			-0-
12	0		2474	-0-	2474	7309	2474	2		Y	-0-			-0-
01	0		2107	-0-	2107	9416	2107	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N		2472	-0-	-328	9088	2472	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N		2305	-0-	-795	8293	2305	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 193413		
										COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774		
												PERF.10432		
												- 12574		
10	0		2746	-0-	2746	2746	2746	2		Y	-0-			-0-
11	0		2220	-0-	2220	4966	2220	2		Y	-0-			-0-
12	0		2891	-0-	2891	7857	2891	2		Y	-0-			-0-
01	0		2906	-0-	2906	10763	2906	2		Y	-0-			-0-
02	13109 X		2346	-0-	-10763	-0-	2346	2		Y	-0-			-0-
03	2526 X		2526	-0-	-0-	-0-	2526	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0		2209	-0-	2209	2209	2	2209	2	Y	-0-			-0-
11	0		2045	-0-	2045	4254	2	2045	2	Y	-0-			-0-
12	0		1399	-0-	1399	5653	2	1399	2	Y	-0-			-0-
01	0		280	-0-	280	5933	2	280	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N		263	-0-	-2537	3396	2	263	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N		342	-0-	-2758	638	2	342	2	Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480														
10	0		3093	-0-	3093	3093	2	3093	2	Y	-0-			-0-
11	0		2612	-0-	2612	5705	2	2612	2	Y	-0-			-0-
12	0		2813	-0-	2813	8518	2	2813	2	Y	-0-			-0-
01	0		2795	-0-	2795	11313	2	2795	2	Y	-0-			-0-
02	13812 X		2499	-0-	-11313	-0-	2	2499	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X		2762	-0-	-338	-0-	2	2762	2	Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899														
10	0		885	-0-	885	885	2	885	2	Y	-0-			-0-
11	0		950	-0-	950	1835	2	950	2	Y	-0-			-0-
12	0		990	-0-	990	2825	2	990	2	Y	-0-			-0-
01	0		887	-0-	887	3712	2	887	2	Y	-0-			-0-
02	4470 X		758	-0-	-3712	-0-	2	758	2	Y	-0-			-0-
03	992 N		693	-0-	-299	-0-	2	693	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	0		2354	-0-	2354	2354	2	2354	2	N	-0-			-0-
11	0		2278	-0-	2278	4632	2	2278	2	N	-0-			-0-
12	0		2232	-0-	2232	6864	2	2232	2	N	-0-			-0-
01	0		1729	-0-	1729	8593	2	1729	2	N	-0-			-0-
02	2800 N		1992	-0-	-808	7785	2	1992	2	N	-0-			-0-
03	3100 N		1958	-0-	-1142	6643	2	1958	2	N	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896														
10	0		1447	-0-	1447	1447	2	1447	2	Y	-0-			-0-
11	0		1575	-0-	1575	3022	2	1575	2	Y	-0-			-0-
12	0		1409	-0-	1409	4431	2	1409	2	Y	-0-			-0-
01	0		1430	-0-	1430	5861	2	1430	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N		672	-0-	-2128	3733	2	672	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N		849	-0-	-2251	1482	2	849	2	Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806														
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0		-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-
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625														
10	0		2838	-0-	2838	2838	2	2838	2	Y	-0-			-0-
11	0		3193	-0-	3193	6031	2	3193	2	Y	-0-			-0-
12	0		2718	-0-	2718	8749	2	2718	2	Y	-0-			-0-
01	0		2863	-0-	2863	11612	2	2863	2	Y	-0-			-0-
02	13444 X		1832	-0-	-11612	-0-	2	1832	2	Y	-0-			-0-
03	1798 X		1518	-0-	-280	-0-	2	1518	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
												BALANCE
10	0	1229	-0-		1229	1229		1229	2		N	-0-
11	0	863	-0-		863	2092		863	2		N	-0-
12	0	1028	-0-		1028	3120		1028	2		N	-0-
01	0	1902	-0-		1902	5022		1902	2		N	-0-
02	2800 N	1516	-0-		-1284	3738		1516	2		N	-0-
03	3100 N	796	-0-		-2304	1434		796	2		N	-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838												
10	0	682	-0-		682	682		682	2		Y	-0-
11	0	870	-0-		870	1552		870	2		Y	-0-
12	0	638	-0-		638	2190		638	2		Y	-0-
01	0	610	-0-		610	2800		610	2		Y	-0-
02	2800 N	512	-0-		-2288	512		512	2		Y	-0-
03	1096 N	584	-0-		-512	-0-		584	2		Y	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11272 - 12862												
10	0	376	-0-		376	376		376	2		N	-0-
11	0	217	-0-		217	593		217	2		N	-0-
12	0	147	-0-		147	740		147	2		N	-0-
01	0	121	-0-		121	861		121	2		N	-0-
02	933 N	72	-0-		-861	-0-		72	2		N	-0-
03	188 N	188	-0-		-0-	-0-		188	2		N	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF. 10385 - 12614												
10	0	788	-0-		788	788		788	2		Y	-0-
11	0	984	-0-		984	1772		984	2		Y	-0-
12	0	300	-0-		300	2072		300	2		Y	-0-
01	0	267	-0-		267	2339		267	2		Y	-0-
02	2800 N	530	-0-		-2270	69		530	2		Y	-0-
03	1304 N	1235	-0-		-69	-0-		1235	2		Y	-0-
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF. 11038 - 12198												
10	0	4311	-0-		4311	4311		4311	2		Y	-0-
11	0	4257	-0-		4257	8568		4257	2		Y	-0-
12	0	3709	-0-		3709	12277		3709	2		Y	-0-
01	0	4442	-0-		4442	16719		4442	2		Y	-0-
02	20448 X	3729	-0-		-16719	-0-		3729	2		Y	-0-
03	4208 X	4208	-0-		-0-	-0-		4208	2		Y	-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 11275 - 12772												
10	0	662	-0-		662	662		662	2		N	-0-
11	0	1005	-0-		1005	1667		1005	2		N	-0-
12	0	924	-0-		924	2591		924	2		N	-0-
01	0	963	-0-		963	3554		963	2		N	-0-
02	2800 N	767	-0-		-2033	1521		767	2		N	-0-
03	2354 N	833	-0-		-1521	-0-		833	2		N	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 11060 - 12870												
10	0	3419	-0-		3419	3419		3419	2		Y	-0-
11	0	3883	-0-		3883	7302		3883	2		Y	-0-
12	0	4050	-0-		4050	11352		4050	2		Y	-0-
01	0	2716	-0-		2716	14068		2716	2		Y	-0-
02	15240 X	1172	-0-		-14068	-0-		1172	2		Y	-0-
03	4061 X	390	-0-		-3671	-0-		390	2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																			
FAILS GAS UNIT															WELL #: 8					RRCID -> 196057					COMPL. DATE 10/06/2007					TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
10	0	437	-0-		437	437	437	2						Y	-0-					-0-														
11	0	366	-0-		366	803	366	2						Y	-0-					-0-														
12	0	316	-0-		316	1119	316	2						Y	-0-					-0-														
01	0	392	-0-		392	1511	392	2						Y	-0-					-0-														
02	1819 N	308	-0-		-1511	-0-	308	2						Y	-0-					-0-														
03	334 N	334	-0-		-0-	-0-	334	2						Y	-0-					-0-														
EUBANKS UNIT NO. 1															WELL #: 8					RRCID -> 196243					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638				
10	0	767	-0-		767	767	767	2						Y	-0-					-0-														
11	0	869	-0-		869	1636	869	2						Y	-0-					-0-														
12	0	1061	-0-		1061	2697	1061	2						Y	-0-					-0-														
01	0	900	-0-		900	3597	900	2						Y	-0-					-0-														
02	2800 N	791	-0-		-2009	1588	791	2						Y	-0-					-0-														
03	2309 N	721	-0-		-1588	-0-	721	2						Y	-0-					-0-														
EUBANKS UNIT NO. 1															WELL #: 2					RRCID -> 196246					COMPL. DATE 01/22/2008					TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306				
10	0	3801	-0-		3801	3801	3801	2						Y	-0-					-0-														
11	0	3307	-0-		3307	7108	3307	2						Y	-0-					-0-														
12	0	2567	-0-		2567	9675	2567	2						Y	-0-					-0-														
01	0	3224	-0-		3224	12899	3224	2						Y	-0-					-0-														
02	15787 X	2888	-0-		-12899	-0-	2888	2						Y	-0-					-0-														
03	3627 X	2745	-0-		-882	-0-	2745	2						Y	-0-					-0-														
EUBANKS UNIT NO. 1															WELL #: 1					RRCID -> 196356					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516				
10	0	2938	-0-		2938	2938	2938	2						Y	-0-					-0-														
11	0	3003	-0-		3003	5941	3003	2						Y	-0-					-0-														
12	0	2966	-0-		2966	8907	2966	2						Y	-0-					-0-														
01	0	2698	-0-		2698	11605	2698	2						Y	-0-					-0-														
02	14390 X	2785	-0-		-11605	-0-	2785	2						Y	-0-					-0-														
03	3100 X	2952	-0-		-148	-0-	2952	2						Y	-0-					-0-														
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 7					RRCID -> 196475					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832				
10	0	2296	-0-		2296	2296	2296	2						N	-0-					-0-														
11	0	2035	-0-		2035	4331	2035	2						N	-0-					-0-														
12	0	2169	-0-		2169	6500	2169	2						N	-0-					-0-														
01	0	2022	-0-		2022	8522	2022	2						N	-0-					-0-														
02	2800 N	2014	-0-		-786	7736	2014	2						N	-0-					-0-														
03	3100 N	1983	-0-		-1117	6619	1983	2						N	-0-					-0-														
FAILS GAS UNIT															WELL #: 11					RRCID -> 196479					COMPL. DATE 05/15/2003					TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470				
10	0	140	-0-		140	140	140	2						N	-0-					-0-														
11	0	158	-0-		158	298	158	2						N	-0-					-0-														
12	0	226	-0-		226	524	226	2						N	-0-					-0-														
01	0	188	-0-		188	712	188	2						N	-0-					-0-														
02	1000 N	288	-0-		-712	-0-	288	2						N	-0-					-0-														
03	186 N	156	-0-		-30	-0-	156	2						N	-0-					-0-														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															WELL #: 3					RRCID -> 196485					COMPL. DATE 07/13/2003					TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246				
10	0	1289	-0-		1289	1289	1289	2						Y	-0-					-0-														
11	0	1243	-0-		1243	2532	1243	2						Y	-0-					-0-														
12	0	1323	-0-		1323	3855	1323	2						Y	-0-					-0-														
01	0	1225	-0-		1225	5080	1225	2						Y	-0-					-0-														
02	2800 N	1287	-0-		-1513	3567	1287	2						Y	-0-					-0-														
03	3100 N	1491	-0-		-1609	1958	1491	2						Y	-0-					-0-														

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-			-0-
11	0	403	-0-	403	695	403	2			Y	-0-			-0-
12	0	401	-0-	401	1096	401	2			Y	-0-			-0-
01	0	354	-0-	354	1450	354	2			Y	-0-			-0-
02	1759 N	309	-0-	-1450	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
03	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562														
10	0	510	-0-	510	510	510	2			N	-0-			-0-
11	0	520	-0-	520	1030	520	2			N	-0-			-0-
12	0	492	-0-	492	1522	492	2			N	-0-			-0-
01	0	428	-0-	428	1950	428	2			N	-0-			-0-
02	2475 N	525	-0-	-1950	-0-	525	2			N	-0-			-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656														
10	0	3472	-0-	3472	3472	3472	2			Y	-0-			-0-
11	0	3189	-0-	3189	6661	3189	2			Y	-0-			-0-
12	0	3176	-0-	3176	9837	3176	2			Y	-0-			-0-
01	0	3004	-0-	3004	12841	3004	2			Y	-0-			-0-
02	15541 X	2700	-0-	-12841	-0-	2700	2			Y	-0-			-0-
03	3472 X	3024	-0-	-448	-0-	3024	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720														
10	0	1980	-0-	1980	1980	1980	2			Y	-0-			-0-
11	0	2279	-0-	2279	4259	2279	2			Y	-0-			-0-
12	0	2423	-0-	2423	6682	2423	2			Y	-0-			-0-
01	0	2558	-0-	2558	9240	2558	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	2579	-0-	-221	9019	2579	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	2779	-0-	-321	8698	2779	2			Y	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822														
10	0	2199	-0-	2199	2199	2199	2			Y	-0-			-0-
11	0	2413	-0-	2413	4612	2413	2			Y	-0-			-0-
12	0	1793	-0-	1793	6405	1793	2			Y	-0-			-0-
01	0	1458	-0-	1458	7863	1458	2			Y	-0-			-0-
02	9039 X	1176	-0-	-7863	-0-	1176	2			Y	-0-			-0-
03	2480 X	1694	-0-	-786	-0-	1694	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	0	2469	-0-	2469	2469	2469	2			Y	-0-			-0-
11	0	2621	-0-	2621	5090	2621	2			Y	-0-			-0-
12	0	2875	-0-	2875	7965	2875	2			Y	-0-			-0-
01	0	2240	-0-	2240	10205	2240	2			Y	-0-			-0-
02	12466 X	2261	-0-	-10205	-0-	2261	2			Y	-0-			-0-
03	2883 X	1110	-0-	-1773	-0-	1110	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	0	3004	-0-	3004	3004	3004	2			Y	-0-			-0-
11	0	1586	-0-	1586	4590	1586	2			Y	-0-			-0-
12	0	1203	-0-	1203	5793	1203	2			Y	-0-			-0-
01	0	1447	-0-	1447	7240	1447	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	777	-0-	-2023	5217	777	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	2324	-0-	-776	4441	2324	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885		
WELL #: 6										RRCID -> 196696				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	191	-0-	191	191	2				Y	-0-			-0-
11	0	433	-0-	433	624	2				Y	-0-			-0-
12	0	589	-0-	589	1213	2				Y	-0-			-0-
01	0	449	-0-	449	1662	2				Y	-0-			-0-
02	2001 N	339	-0-	-1662	-0-	2				Y	-0-			-0-
03	434 N	183	-0-	-251	-0-	2				Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692		
WELL #: 4										RRCID -> 196895				
10	0	757	-0-	757	757	2				Y	-0-			-0-
11	0	696	-0-	696	1453	2				Y	-0-			-0-
12	0	597	-0-	597	2050	2				Y	-0-			-0-
01	0	452	-0-	452	2502	2				Y	-0-			-0-
02	2800 N	785	-0-	-2015	487	2				Y	-0-			-0-
03	1030 N	543	-0-	-487	-0-	2				Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784		
WELL #: 7										RRCID -> 197116				
10	0	887	-0-	887	887	2				N	-0-			-0-
11	0	1497	-0-	1497	2384	2				N	-0-			-0-
12	0	1187	-0-	1187	3571	2				N	-0-			-0-
01	0	1306	-0-	1306	4877	2				N	-0-			-0-
02	2800 N	1220	-0-	-1580	3297	2				N	-0-			-0-
03	3100 N	1041	-0-	-2059	1238	2				N	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504		
WELL #: 3										RRCID -> 197118				
10	0	3257	-0-	3257	3257	2				Y	-0-			-0-
11	0	2973	-0-	2973	6230	2				Y	-0-			-0-
12	0	3081	-0-	3081	9311	2				Y	-0-			-0-
01	0	3183	-0-	3183	12494	2				Y	-0-			-0-
02	15296 X	2802	-0-	-12494	-0-	2				Y	-0-			-0-
03	3255 X	3187	-0-	-68	-0-	2				Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747		
WELL #: 5										RRCID -> 197138				
10	0	1624	-0-	1624	1624	2				Y	-0-			-0-
11	0	1331	-0-	1331	2955	2				Y	-0-			-0-
12	0	1390	-0-	1390	4345	2				Y	-0-			-0-
01	0	1520	-0-	1520	5865	2				Y	-0-			-0-
02	2800 N	1075	-0-	-1725	4140	2				Y	-0-			-0-
03	3100 N	1714	-0-	-1386	2754	2				Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494		
WELL #: 9										RRCID -> 197301				
10	0	2741	-0-	2741	2741	2				Y	-0-			-0-
11	0	2903	-0-	2903	5644	2				Y	-0-			-0-
12	0	2951	-0-	2951	8595	2				Y	-0-			-0-
01	0	3066	-0-	3066	11661	2				Y	-0-			-0-
02	14372 X	2711	-0-	-11661	-0-	2				Y	-0-			-0-
03	3007 X	2946	-0-	-61	-0-	2				Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195		
WELL #: 5										RRCID -> 197356				
10	0	2134	-0-	2134	2134	2				Y	-0-			-0-
11	0	2918	-0-	2918	5052	2				Y	-0-			-0-
12	0	2346	-0-	2346	7398	2				Y	-0-			-0-
01	0	1747	-0-	1747	9145	2				Y	-0-			-0-
02	2800 N	1943	-0-	-857	8288	2				Y	-0-			-0-
03	3100 N	2814	-0-	-286	8002	2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	4304	-0-	4304	4304	4304	2		Y	-0-				-0-
11	0	5023	-0-	5023	9327	5023	2		Y	-0-				-0-
12	0	3426	-0-	3426	12753	3426	2		Y	-0-				-0-
01	0	4146	-0-	4146	16899	4146	2		Y	-0-				-0-
02	20141 X	3242	-0-	-16899	-0-	3242	2		Y	-0-				-0-
03	4154 X	4047	-0-	-107	-0-	4047	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707														
10	0	537	-0-	537	537	537	2		N	-0-				-0-
11	0	483	-0-	483	1020	483	2		N	-0-				-0-
12	0	461	-0-	461	1481	461	2		N	-0-				-0-
01	0	444	-0-	444	1925	444	2		N	-0-				-0-
02	2348 N	423	-0-	-1925	-0-	423	2		N	-0-				-0-
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	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														
10	0	335	-0-	335	335	335	2		N	-0-				-0-
11	0	372	-0-	372	707	372	2		N	-0-				-0-
12	0	376	-0-	376	1083	376	2		N	-0-				-0-
01	0	345	-0-	345	1428	345	2		N	-0-				-0-
02	1750 N	322	-0-	-1428	-0-	322	2		N	-0-				-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	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														
10	0	1211	-0-	1211	1211	1211	2		Y	-0-				-0-
11	0	1166	-0-	1166	2377	1166	2		Y	-0-				-0-
12	0	1175	-0-	1175	3552	1175	2		Y	-0-				-0-
01	0	1172	-0-	1172	4724	1172	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1055	-0-	-1745	2979	1055	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1167	-0-	-1933	1046	1167	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911														
10	0	1041	-0-	1041	1041	1041	2		Y	-0-				-0-
11	0	1027	-0-	1027	2068	1027	2		Y	-0-				-0-
12	0	1086	-0-	1086	3154	1086	2		Y	-0-				-0-
01	0	882	-0-	882	4036	882	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	728	-0-	-2072	1964	728	2		Y	-0-				-0-
03	2588 N	624	-0-	-1964	-0-	624	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	0	1290	-0-	1290	1290	1290	2		Y	-0-				-0-
11	0	1239	-0-	1239	2529	1239	2		Y	-0-				-0-
12	0	1267	-0-	1267	3796	1267	2		Y	-0-				-0-
01	0	1222	-0-	1222	5018	1222	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1090	-0-	-1710	3308	1090	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1181	-0-	-1919	1389	1181	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	0	779	-0-	779	779	779	2		Y	-0-				-0-
11	0	862	-0-	862	1641	862	2		Y	-0-				-0-
12	0	637	-0-	637	2278	637	2		Y	-0-				-0-
01	0	632	-0-	632	2910	632	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	587	-0-	-2213	697	587	2		Y	-0-				-0-
03	1206 N	509	-0-	-697	-0-	509	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
WEST OAKS										WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11139 - 12492	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	0		121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					-0-		
11	0		116	-0-	116	237	116	2			N	-0-					-0-		
12	0		113	-0-	113	350	113	2			N	-0-					-0-		
01	0		93	-0-	93	443	93	2			N	-0-					-0-		
02	533 N		90	-0-	-443	-0-	90	2			N	-0-					-0-		
03	124 N		94	-0-	-30	-0-	94	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	0		2055	-0-	2055	2055	2055	2			N	-0-					-0-		
11	0		1791	-0-	1791	3846	1791	2			N	-0-					-0-		
12	0		804	-0-	804	4650	804	2			N	-0-					-0-		
01	0		1140	-0-	1140	5790	1140	2			N	-0-					-0-		
02	2800 N		1367	-0-	-1433	4357	1367	2			N	-0-					-0-		
03	3100 N		1329	-0-	-1771	2586	1329	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	0		3364	-0-	3364	3364	3364	2			Y	-0-					-0-		
11	0		2590	-0-	2590	5954	2590	2			Y	-0-					-0-		
12	0		2513	-0-	2513	8467	2513	2			Y	-0-					-0-		
01	0		2592	-0-	2592	11059	2592	2			Y	-0-					-0-		
02	13204 X		2145	-0-	-11059	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-		
03	2976 X		2444	-0-	-532	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-		
EUBANKS UNIT NO. 1					WELL #: 6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721		PERF.10409		- 12560				
10	0		5326	-0-	5326	5326	5326	2			Y	-0-					-0-		
11	0		2167	-0-	2167	7493	2167	2			Y	-0-					-0-		
12	0		4077	-0-	4077	11570	4077	2			Y	-0-					-0-		
01	0		3177	-0-	3177	14747	3177	2			Y	-0-					-0-		
02	19594 X		4847	-0-	-14747	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-		
03	4513 X		4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-		
WILBURN					WELL #: 2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11021		- 12088				
10	0		421	-0-	421	421	421	2			Y	-0-					-0-		
11	0		366	-0-	366	787	366	2			Y	-0-					-0-		
12	0		569	-0-	569	1356	569	2			Y	-0-					-0-		
01	0		491	-0-	491	1847	491	2			Y	-0-					-0-		
02	2296 N		449	-0-	-1847	-0-	449	2			Y	-0-					-0-		
03	558 N		368	-0-	-190	-0-	368	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	0		381	-0-	381	381	381	2			N	-0-					-0-		
11	0		340	-0-	340	721	340	2			N	-0-					-0-		
12	0		346	-0-	346	1067	346	2			N	-0-					-0-		
01	0		377	-0-	377	1444	377	2			N	-0-					-0-		
02	1767 N		323	-0-	-1444	-0-	323	2			N	-0-					-0-		
03	341 N		337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2585	-0-	2585	2585	2585	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	2403	-0-	2403	4988	2403	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	1416	-0-	1416	6404	1416	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	1746	-0-	1746	8150	1746	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	2800 N	2456	-0-	-344	7806	2456	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	3100 N	2102	-0-	-998	6808	2102	2	Y	-0-	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110														
10	0	3410	-0-	3410	3410	3410	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	1452	-0-	1452	4862	1452	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	1944	-0-	1944	6806	1944	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	1547	-0-	1547	8353	1547	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	9679 X	1326	-0-	-8353	-0-	1326	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	1550 X	1455	-0-	-95	-0-	1455	2	Y	-0-	-0-				-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482														
10	0	183	-0-	183	183	183	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0	241	-0-	241	424	241	2	N	-0-	-0-				-0-
12	0	262	-0-	262	686	262	2	N	-0-	-0-				-0-
01	0	233	-0-	233	919	233	2	N	-0-	-0-				-0-
02	1105 N	186	-0-	-919	-0-	186	2	N	-0-	-0-				-0-
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2	N	-0-	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302														
10	0	2210	-0-	2210	2210	2210	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	1486	-0-	1486	3696	1486	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	1540	-0-	1540	5236	1540	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	1736	-0-	1736	6972	1736	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	2800 N	1804	-0-	-996	5976	1804	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	3100 N	2009	-0-	-1091	4885	2009	2	Y	-0-	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934														
10	0	2188	-0-	2188	2188	2188	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	2240	-0-	2240	4428	2240	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	918	-0-	918	5346	918	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	1770	-0-	1770	7116	1770	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	10322 X	3206	-0-	-7116	-0-	3206	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	Y	-0-	-0-				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927														
10	0	4678	-0-	4678	4678	4678	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	4153	-0-	4153	8831	4153	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	3965	-0-	3965	12796	3965	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	3514	-0-	3514	16310	3514	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	19515 X	3205	-0-	-16310	-0-	3205	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	Y	-0-	-0-				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861														
10	0	1181	-0-	1181	1181	1181	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	913	-0-	913	2094	913	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	791	-0-	791	2885	791	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	801	-0-	801	3686	801	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	2800 N	922	-0-	-1878	1808	922	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	2611 N	803	-0-	-1808	-0-	803	2	Y	-0-	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											BALANCE
10	0	3445	-0-	3445	3445	3445	2	Y	-0-					-0-
11	0	3711	-0-	3711	7156	3711	2	Y	-0-					-0-
12	0	3346	-0-	3346	10502	3346	2	Y	-0-					-0-
01	0	3525	-0-	3525	14027	3525	2	Y	-0-					-0-
02	17008 X	2981	-0-	-14027	-0-	2981	2	Y	-0-					-0-
03	3844 X	3423	-0-	-421	-0-	3423	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	0	1073	-0-	1073	1073	1073	2	N	-0-					-0-
11	0	961	-0-	961	2034	961	2	N	-0-					-0-
12	0	909	-0-	909	2943	909	2	N	-0-					-0-
01	0	1138	-0-	1138	4081	1138	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1056	-0-	-1744	2337	1056	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1274	-0-	-1826	511	1274	2	N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552														
10	0	353	-0-	353	353	353	2	Y	-0-					-0-
11	0	313	-0-	313	666	313	2	Y	-0-					-0-
12	0	376	-0-	376	1042	376	2	Y	-0-					-0-
01	0	478	-0-	478	1520	478	2	Y	-0-					-0-
02	2043 N	523	-0-	-1520	-0-	523	2	Y	-0-					-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	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	0	226	-0-	226	226	226	2	Y	-0-					-0-
11	0	129	-0-	129	355	129	2	Y	-0-					-0-
12	0	208	-0-	208	563	208	2	Y	-0-					-0-
01	0	155	-0-	155	718	155	2	Y	-0-					-0-
02	928 N	210	-0-	-718	-0-	210	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2	Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776														
10	0	2852	-0-	2852	2852	2852	2	Y	-0-					-0-
11	0	3549	-0-	3549	6401	3549	2	Y	-0-					-0-
12	0	2950	-0-	2950	9351	2950	2	Y	-0-					-0-
01	0	2783	-0-	2783	12134	2783	2	Y	-0-					-0-
02	14481 X	2347	-0-	-12134	-0-	2347	2	Y	-0-					-0-
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2	Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592														
10	0	494	-0-	494	494	494	2	N	-0-					-0-
11	0	480	-0-	480	974	480	2	N	-0-					-0-
12	0	491	-0-	491	1465	491	2	N	-0-					-0-
01	0	412	-0-	412	1877	412	2	N	-0-					-0-
02	2306 N	429	-0-	-1877	-0-	429	2	N	-0-					-0-
03	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2	N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540														
10	0	2485	-0-	2485	2485	2485	2	N	-0-					-0-
11	0	2855	-0-	2855	5340	2855	2	N	-0-					-0-
12	0	2095	-0-	2095	7435	2095	2	N	-0-					-0-
01	0	5305	-0-	5305	12740	5305	2	N	-0-					-0-
02	14947 X	2207	-0-	-12740	-0-	2207	2	N	-0-					-0-
03	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10526 - 12505	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	0		1351	-0-	1351	1351	1351	2		N	-0-					-0-			
11	0		2579	-0-	2579	3930	2579	2		N	-0-					-0-			
12	0		1299	-0-	1299	5229	1299	2		N	-0-					-0-			
01	0		1643	-0-	1643	6872	1643	2		N	-0-					-0-			
02	2800 N		1336	-0-	-1464	5408	1336	2		N	-0-					-0-			
03	3100 N		1835	-0-	-1265	4143	1835	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	0		1054	-0-	1054	1054	1054	2		Y	-0-					-0-			
11	0		973	-0-	973	2027	973	2		Y	-0-					-0-			
12	0		1002	-0-	1002	3029	1002	2		Y	-0-					-0-			
01	0		927	-0-	927	3956	927	2		Y	-0-					-0-			
02	2800 N		892	-0-	-1908	2048	892	2		Y	-0-					-0-			
03	2493 N		445	-0-	-2048	-0-	445	2		Y	-0-					-0-			
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018		PERF.10956 - 12716	
10	0		2561	-0-	2561	2561	2561	2		Y	-0-					-0-			
11	0		184	-0-	184	2745	184	2		Y	-0-					-0-			
12	0		372	-0-	372	3117	372	2		Y	-0-					-0-			
01	0		156	-0-	156	3273	156	2		Y	-0-					-0-			
02	2800 N		126	-0-	-2674	599	126	2		Y	-0-					-0-			
03	740 N		141	-0-	-599	-0-	141	2		Y	-0-					-0-			
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11263 - 12125	
10	0		2095	-0-	2095	2321	2095	2		Y	-0-					-0-			
11	0		1775	-0-	1775	4096	1775	2		Y	-0-					-0-			
12	0		1711	-0-	1711	5807	1711	2		Y	-0-					-0-			
01	0		2801	-0-	2801	8608	2801	2		Y	-0-					-0-			
02	10280 X		1672	-0-	-8608	-0-	1672	2		Y	-0-					-0-			
03	2165 X		2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		Y	-0-					-0-			
BELL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11211 - 11551	
10	0		3243	-0-	3243	3243	3243	2		N	-0-					-0-			
11	0		2750	-0-	2750	5993	2750	2		N	-0-					-0-			
12	0		2956	-0-	2956	8949	2956	2		N	-0-					-0-			
01	0		2854	-0-	2854	11803	2854	2		N	-0-					-0-			
02	14427 X		2624	-0-	-11803	-0-	2624	2		N	-0-					-0-			
03	2841 X		2841	-0-	-0-	-0-	2841	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	0		3274	-0-	3274	3274	3274	2		Y	-0-					-0-			
11	0		3249	-0-	3249	6523	3249	2		Y	-0-					-0-			
12	0		1682	-0-	1682	8205	1682	2		Y	-0-					-0-			
01	0		1471	-0-	1471	9676	1471	2		Y	-0-					-0-			
02	10018 X		342	-0-	-9676	-0-	342	2		Y	-0-					-0-			
03	1705 X		689	-0-	-1016	-0-	689	2		Y	-0-					-0-			
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10224 - 12424	
10	0		109	-0-	109	109	109	2		Y	-0-					-0-			
11	0		107	-0-	107	216	107	2		Y	-0-					-0-			
12	0		73	-0-	73	289	73	2		Y	-0-					-0-			
01	0		95	-0-	95	384	95	2		Y	-0-					-0-			
02	450 N		66	-0-	-384	-0-	66	2		Y	-0-					-0-			
03	146 N		146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	2293	-0-	2293	2293	2293	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1706	-0-	1706	3999	1706	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1946	-0-	1946	5945	1946	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1902	-0-	1902	7847	1902	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	948	-0-	-1852	5995	948	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2115	-0-	-985	5010	2115	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791														
10	0	1289	-0-	1289	1289	1289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1556	-0-	1556	2845	1556	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1498	-0-	1498	4343	1498	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1667	-0-	1667	6010	1667	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1058	-0-	-1742	4268	1058	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1756	-0-	-1344	2924	1756	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110														
10	0	2298	-0-	2298	2298	2298	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2104	-0-	2104	4402	2104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	2140	-0-	2140	6542	2140	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	2103	-0-	2103	8645	2103	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1983	-0-	-817	7828	1983	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2036	-0-	-1064	6764	2036	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852														
10	0	2225	-0-	2225	2225	2225	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2054	-0-	2054	4279	2054	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1855	-0-	1855	6134	1855	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	2105	-0-	2105	8239	2105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1493	-0-	-1307	6932	1493	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1830	-0-	-1270	5662	1830	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	0	986	-0-	986	986	986	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1304	-0-	1304	2290	1304	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1476	-0-	1476	3766	1476	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1799	-0-	1799	5565	1799	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1232	-0-	-1568	3997	1232	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1893	-0-	-1207	2790	1893	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295														
10	0	384	-0-	384	384	384	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	329	-0-	329	713	329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	304	-0-	304	1017	304	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	324	-0-	324	1341	324	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1668 N	327	-0-	-1341	-0-	327	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	2854	-0-	2854	2854	2854	2		Y	-0-				-0-	
11	0	2799	-0-	2799	5653	2799	2		Y	-0-				-0-	
12	0	2457	-0-	2457	8110	2457	2		Y	-0-				-0-	
01	0	2129	-0-	2129	10239	2129	2		Y	-0-				-0-	
02	12615 X	2376	-0-	-10239	-0-	2376	2		Y	-0-				-0-	
03	2883 X	2349	-0-	-534	-0-	2349	2		Y	-0-				-0-	
EPPEES, 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	0	222	-0-	222	222	222	2		N	-0-				-0-	
11	0	242	-0-	242	464	242	2		N	-0-				-0-	
12	0	186	-0-	186	650	186	2		N	-0-				-0-	
01	0	179	-0-	179	829	179	2		N	-0-				-0-	
02	1005 N	176	-0-	-829	-0-	176	2		N	-0-				-0-	
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				-0-	
CRIDER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863															
10	0	4337	-0-	4337	4337	4337	2		Y	-0-				-0-	
11	0	3408	-0-	3408	7745	3408	2		Y	-0-				-0-	
12	0	3269	-0-	3269	11014	3269	2		Y	-0-				-0-	
01	0	3382	-0-	3382	14396	3382	2		Y	-0-				-0-	
02	17123 X	2727	-0-	-14396	-0-	2727	2		Y	-0-				-0-	
03	4340 X	3327	-0-	-1013	-0-	3327	2		Y	-0-				-0-	
EPPEES, FRED R.															
WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853															
10	0	1824	-0-	1824	1824	1824	2		Y	-0-				-0-	
11	0	1614	-0-	1614	3438	1614	2		Y	-0-				-0-	
12	0	1822	-0-	1822	5260	1822	2		Y	-0-				-0-	
01	0	1689	-0-	1689	6949	1689	2		Y	-0-				-0-	
02	2800 N	1319	-0-	-1481	5468	1319	2		Y	-0-				-0-	
03	3100 N	1574	-0-	-1526	3942	1574	2		Y	-0-				-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751															
10	0	1199	-0-	1199	1199	1198	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
11	0	1107	-0-	1107	2306	1106	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
12	0	1082	-0-	1082	3388	1081	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
01	0	1151	-0-	1151	4539	1150	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
02	2800 N	902	-0-	-1898	2641	902	2		N	-0-				-0-	
03	3100 N	1009	-0-	-2091	550	1008	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401															
10	0	1791	-0-	1791	1791	1791	2		Y	-0-				-0-	
11	0	1770	-0-	1770	3561	1770	2		Y	-0-				-0-	
12	0	2140	-0-	2140	5701	2140	2		Y	-0-				-0-	
01	0	1761	-0-	1761	7462	1761	2		Y	-0-				-0-	
02	2800 N	1513	-0-	-1287	6175	1513	2		Y	-0-				-0-	
03	3100 N	1957	-0-	-1143	5032	1957	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	936	-0-	936	936	936	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	879	-0-	879	1815	879	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	870	-0-	870	2685	870	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	863	-0-	863	3548	863	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	806	-0-	-1994	1554	806	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2355 N	801	-0-	-1554	-0-	801	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902														
10	0	86	-0-	86	86	86	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	61	-0-	61	147	61	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	107	-0-	107	254	107	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	231	-0-	231	485	231	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	790 N	305	-0-	-485	-0-	305	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260														
10	0	931	-0-	931	931	931	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1244	-0-	1244	2175	1244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1426	-0-	1426	3601	1426	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	971	-0-	971	4572	971	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	986	-0-	-1814	2758	986	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1091	-0-	-2009	749	1091	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110														
10	0	1209	-0-	1209	1209	1209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	862	-0-	862	2071	862	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	957	-0-	957	3028	957	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1005	-0-	1005	4033	1005	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	990	-0-	-1810	2223	990	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1069	-0-	-2031	192	1069	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154														
10	0	1952	-0-	1952	1952	1952	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1660	-0-	1660	3612	1660	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1648	-0-	1648	5260	1648	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1938	-0-	1938	7198	1938	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1740	-0-	-1060	6138	1740	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1887	-0-	-1213	4925	1887	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752														
10	0	476	-0-	476	476	476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	926	-0-	926	1402	926	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1010	-0-	1010	2412	1010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	941	-0-	941	3353	941	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	799	-0-	-2001	1352	799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1905 N	553	-0-	-1352	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686														
10	0	1667	-0-	1667	1667	1667	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	971	-0-	971	2638	971	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1405	-0-	1405	4043	1405	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1700	-0-	1700	5743	1700	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1349	-0-	-1451	4292	1349	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1506	-0-	-1594	2698	1506	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	2564	-0-	2564	2564	2564	2	Y	-0-					-0-
11	0	2473	-0-	2473	5037	2473	2	Y	-0-					-0-
12	0	2375	-0-	2375	7412	2375	2	Y	-0-					-0-
01	0	3262	-0-	3262	10674	3262	2	Y	-0-					-0-
02	13342 X	2668	-0-	-10674	-0-	2668	2	Y	-0-					-0-
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2	Y	-0-					-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230														
10	0	594	-0-	594	594	594	2	Y	-0-					-0-
11	0	1039	-0-	1039	1633	1039	2	Y	-0-					-0-
12	0	1401	-0-	1401	3034	1401	2	Y	-0-					-0-
01	0	1250	-0-	1250	4284	1250	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1510	-0-	-1290	2994	1510	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1916	-0-	-1184	1810	1916	2	Y	-0-					-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425														
10	0	135	-0-	135	135	135	2	N	-0-					-0-
11	0	153	-0-	153	288	153	2	N	-0-					-0-
12	0	140	-0-	140	428	140	2	N	-0-					-0-
01	0	172	-0-	172	600	172	2	N	-0-					-0-
02	784 N	184	-0-	-600	-0-	184	2	N	-0-					-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-					-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508														
10	0	304	-0-	304	304	304	2	Y	-0-					-0-
11	0	224	-0-	224	528	224	2	Y	-0-					-0-
12	0	327	-0-	327	855	327	2	Y	-0-					-0-
01	0	329	-0-	329	1184	329	2	Y	-0-					-0-
02	1418 N	234	-0-	-1184	-0-	234	2	Y	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-					-0-
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564														
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-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950														
10	0	1479	-0-	1479	1479	1479	2	Y	-0-					-0-
11	0	1377	-0-	1377	2856	1377	2	Y	-0-					-0-
12	0	971	-0-	971	3827	971	2	Y	-0-					-0-
01	0	1386	-0-	1386	5213	1386	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1023	-0-	-1777	3436	1023	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1101	-0-	-1999	1437	1101	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	4116	-0-	4116	4116	4116	2		N	-0-				-0-
11	0	3740	-0-	3740	7856	3740	2		N	-0-				-0-
12	0	3221	-0-	3221	11077	3221	2		N	-0-				-0-
01	0	3504	-0-	3504	14581	3504	2		N	-0-				-0-
02	17827 X	3246	-0-	-14581	-0-	3246	2		N	-0-				-0-
03	3906 X	3397	-0-	-509	-0-	3397	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	0	1656	-0-	1656	1656	1656	2		N	-0-				-0-
11	0	1779	-0-	1779	3435	1779	2		N	-0-				-0-
12	0	1346	-0-	1346	4781	1346	2		N	-0-				-0-
01	0	2216	-0-	2216	6997	2216	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1838	-0-	-962	6035	1838	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2366	-0-	-734	5301	2366	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	0	346	-0-	346	346	346	2		N	-0-				-0-
11	0	328	-0-	328	674	328	2		N	-0-				-0-
12	0	348	-0-	348	1022	348	2		N	-0-				-0-
01	0	360	-0-	360	1382	360	2		N	-0-				-0-
02	1679 N	297	-0-	-1382	-0-	297	2		N	-0-				-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	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	0	2913	-0-	2913	2913	2913	2		Y	-0-				-0-
11	0	3835	-0-	3835	6748	3835	2		Y	-0-				-0-
12	0	3306	-0-	3306	10054	3306	2		Y	-0-				-0-
01	0	2317	-0-	2317	12371	2317	2		Y	-0-				-0-
02	14661 X	2290	-0-	-12371	-0-	2290	2		Y	-0-				-0-
03	3937 X	1768	-0-	-2169	-0-	1768	2		Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715														
10	0	424	-0-	424	424	424	2		N	-0-				-0-
11	0	441	-0-	441	865	441	2		N	-0-				-0-
12	0	483	-0-	483	1348	483	2		N	-0-				-0-
01	0	470	-0-	470	1818	470	2		N	-0-				-0-
02	2257 N	439	-0-	-1818	-0-	439	2		N	-0-				-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-				-0-
HUDSON "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580														
10	0	519	-0-	519	519	519	2		N	-0-				-0-
11	0	468	-0-	468	987	468	2		N	-0-				-0-
12	0	548	-0-	548	1535	548	2		N	-0-				-0-
01	0	516	-0-	516	2051	516	2		N	-0-				-0-
02	2666 N	615	-0-	-2051	-0-	615	2		N	-0-				-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544														
10	0	1858	-0-	1858	1858	1858	2		Y	-0-				-0-
11	0	2967	-0-	2967	4825	2967	2		Y	-0-				-0-
12	0	3085	-0-	3085	7910	3085	2		Y	-0-				-0-
01	0	3383	-0-	3383	11293	3383	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1669	-0-	-1131	10162	1669	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1741	-0-	-1359	8803	1741	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
REED "R" NO. 1 UNIT															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	2697	-0-	2697	2697	2697	2		Y	-0-				-0-
11	0	2651	-0-	2651	5348	2651	2		Y	-0-				-0-
12	0	2467	-0-	2467	7815	2467	2		Y	-0-				-0-
01	0	2951	-0-	2951	10766	2951	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	2461	-0-	-339	10427	2461	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	2624	-0-	-476	9951	2624	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														
10	0	1710	-0-	1710	1710	1710	2		N	-0-				-0-
11	0	1134	-0-	1134	2844	1134	2		N	-0-				-0-
12	0	632	-0-	632	3476	632	2		N	-0-				-0-
01	0	628	-0-	628	4104	628	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	525	-0-	-2275	1829	525	2		N	-0-				-0-
03	2408 N	579	-0-	-1829	-0-	579	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														
10	0	2068	-0-	2068	2068	2068	2		N	-0-				-0-
11	0	2076	-0-	2076	4144	2076	2		N	-0-				-0-
12	0	2000	-0-	2000	6144	2000	2		N	-0-				-0-
01	0	2071	-0-	2071	8215	2071	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	2267	-0-	-533	7682	2267	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2913	-0-	-187	7495	2913	2		N	-0-				-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536														
10	0	3826	-0-	3826	3826	3826	2		N	-0-				-0-
11	0	3516	-0-	3516	7342	3516	2		N	-0-				-0-
12	0	2905	-0-	2905	10247	2905	2		N	-0-				-0-
01	0	3168	-0-	3168	13415	3168	2		N	-0-				-0-
02	16233 X	2818	-0-	-13415	-0-	2818	2		N	-0-				-0-
03	3813 X	3331	-0-	-482	-0-	3331	2		N	-0-				-0-
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144														
10	0	965	-0-	965	965	965	2		Y	-0-				-0-
11	0	962	-0-	962	1927	962	2		Y	-0-				-0-
12	0	981	-0-	981	2908	981	2		Y	-0-				-0-
01	0	920	-0-	920	3828	920	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	838	-0-	-1962	1866	838	2		Y	-0-				-0-
03	2794 N	928	-0-	-1866	-0-	928	2		Y	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461														
10	0	1317	-0-	1317	1317	1317	2		N	-0-				-0-
11	0	1129	-0-	1129	2446	1129	2		N	-0-				-0-
12	0	1067	-0-	1067	3513	1067	2		N	-0-				-0-
01	0	1483	-0-	1483	4996	1483	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1143	-0-	-1657	3339	1143	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1377	-0-	-1723	1616	1377	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826														
10	0	2764	-0-	2764	2764	2764	2		Y	-0-				-0-
11	0	2270	-0-	2270	5034	2270	2		Y	-0-				-0-
12	0	1626	-0-	1626	6660	1626	2		Y	-0-				-0-
01	0	911	-0-	911	7571	911	2		Y	-0-				-0-
02	8610 X	1039	-0-	-7571	-0-	1039	2		Y	-0-				-0-
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
BELL GAS UNIT														
WELL #: 7										RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 13000										PERF.10993 - 11499				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0		998	-0-	998	999	998	2		N	-0-			-0-
11	0		1839	-0-	1839	2838	1839	2		N	-0-			-0-
12	0		1311	-0-	1311	4149	1311	2		N	-0-			-0-
01	0		1084	-0-	1084	5233	1084	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		2304	-0-	-496	4737	2304	2		N	-0-			-0-
03	3100 N		2747	-0-	-353	4384	2747	2		N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 13										RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		
TOTAL DEPTH 12380										PERF.10834 - 11678				
10	0		2211	-0-	2211	2211	2211	2		Y	-0-			-0-
11	0		1858	-0-	1858	4069	1858	2		Y	-0-			-0-
12	0		1797	-0-	1797	5866	1797	2		Y	-0-			-0-
01	0		1037	-0-	1037	6903	1037	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N		695	-0-	-2105	4798	695	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N		1677	-0-	-1423	3375	1677	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				
10	0		420	-0-	420	420	420	2		N	-0-			-0-
11	0		529	-0-	529	949	529	2		N	-0-			-0-
12	0		655	-0-	655	1604	655	2		N	-0-			-0-
01	0		564	-0-	564	2168	564	2		N	-0-			-0-
02	2650 N		482	-0-	-2168	-0-	482	2		N	-0-			-0-
03	750 N		750	-0-	-0-	-0-	750	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				
10	0		3125	-0-	3125	3125	3125	2		Y	-0-			-0-
11	0		3130	-0-	3130	6255	3130	2		Y	-0-			-0-
12	0		2549	-0-	2549	8804	2549	2		Y	-0-			-0-
01	0		3528	-0-	3528	12332	3528	2		Y	-0-			-0-
02	15367 X		3035	-0-	-12332	-0-	3035	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X		2466	-0-	-758	-0-	2466	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														
WELL #: 4										RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 13316										PERF.10974 - 12118				
10	0		337	-0-	337	337	337	2		Y	-0-			-0-
11	0		234	-0-	234	571	234	2		Y	-0-			-0-
12	0		257	-0-	257	828	257	2		Y	-0-			-0-
01	0		244	-0-	244	1072	244	2		Y	-0-			-0-
02	1321 N		249	-0-	-1072	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
03	270 N		270	-0-	-0-	-0-	270	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	0		1676	-0-	1676	1676	1675	2	1	9	N	1	8	-0-
11	0		1657	-0-	1657	3333	1656	2	1	9	N	1	8	-0-
12	0		1750	-0-	1750	5083	1749	2	1	9	N	1	8	-0-
01	0		1749	-0-	1749	6832	1748	2	1	9	N	1	8	-0-
02	2800 N		1655	-0-	-1145	5687	1654	2	1	9	N	1	8	-0-
03	3100 N		1652	-0-	-1448	4239	1651	2	1	9	N	1	8	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 10										RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		
TOTAL DEPTH 12860										PERF.10394 - 12721				
10	0		340	-0-	340	340	340	2		Y	-0-			-0-
11	0		284	-0-	284	624	284	2		Y	-0-			-0-
12	0		300	-0-	300	924	300	2		Y	-0-			-0-
01	0		167	-0-	167	1091	167	2		Y	-0-			-0-
02	1286 N		195	-0-	-1091	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
03	310 N		285	-0-	-25	-0-	285	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1761	-0-	1761	1761	1761	2			N	-0-			-0-
11	0	1601	-0-	1601	3362	1601	2			N	-0-			-0-
12	0	1452	-0-	1452	4814	1452	2			N	-0-			-0-
01	0	1844	-0-	1844	6658	1844	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1386	-0-	-1414	5244	1386	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1506	-0-	-1594	3650	1506	2			N	-0-			-0-
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540														
10	0	1606	-0-	1606	1606	1606	2			Y	-0-			-0-
11	0	1594	-0-	1594	3200	1594	2			Y	-0-			-0-
12	0	1627	-0-	1627	4827	1627	2			Y	-0-			-0-
01	0	1061	-0-	1061	5888	1061	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1080	-0-	-1720	4168	1080	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1984	-0-	-1116	3052	1984	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572														
10	0	5681	-0-	5681	11388	5681	2			Y	-0-			-0-
11	0	4906	-0-	4906	16294	4906	2			Y	-0-			-0-
12	0	4554	-0-	4554	20848	4554	2			Y	-0-			-0-
01	0	3277	-0-	3277	24125	3277	2			Y	-0-			-0-
02	24264 X	139	-0-	-24125	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
03	372 X	91	-0-	-281	-0-	91	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	0	2429	-0-	2429	2429	2429	2			N	-0-			-0-
11	0	1422	-0-	1422	3851	1422	2			N	-0-			-0-
12	0	2109	-0-	2109	5960	2109	2			N	-0-			-0-
01	0	2370	-0-	2370	8330	2370	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2248	-0-	-552	7778	2248	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2423	-0-	-677	7101	2423	2			N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140														
10	0	937	-0-	937	937	937	2			Y	-0-			-0-
11	0	1180	-0-	1180	2117	1180	2			Y	-0-			-0-
12	0	1983	-0-	1983	4100	1983	2			Y	-0-			-0-
01	0	1487	-0-	1487	5587	1487	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1353	-0-	-1447	4140	1353	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1562	-0-	-1538	2602	1562	2			Y	-0-			-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742														
10	0	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-			-0-
11	0	128	-0-	128	192	128	2			Y	-0-			-0-
12	0	80	-0-	80	272	80	2			Y	-0-			-0-
01	0	102	-0-	102	374	102	2			Y	-0-			-0-
02	462 N	88	-0-	-374	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602														
10	0	228	-0-	228	228	228	2			N	-0-			-0-
11	0	210	-0-	210	438	210	2			N	-0-			-0-
12	0	183	-0-	183	621	183	2			N	-0-			-0-
01	0	214	-0-	214	835	214	2			N	-0-			-0-
02	1010 N	175	-0-	-835	-0-	175	2			N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 596

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
CAGLE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436		PERF.11710 - 12205							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	2185	-0-	2185	2185		2185	2				Y	-0-					-0-	
11	0	1473	-0-	1473	3658		1473	2				Y	-0-					-0-	
12	0	2214	-0-	2214	5872		2214	2				Y	-0-					-0-	
01	0	2290	-0-	2290	8162		2290	2				Y	-0-					-0-	
02	2800 N	2134	-0-	-666	7496		2134	2				Y	-0-					-0-	
03	3100 N	1792	-0-	-1308	6188		1792	2				Y	-0-					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 12580							
10	0	91	-0-	91	91		91	2				N	-0-					-0-	
11	0	74	-0-	74	165		74	2				N	-0-					-0-	
12	0	92	-0-	92	257		92	2				N	-0-					-0-	
01	0	87	-0-	87	344		87	2				N	-0-					-0-	
02	412 N	68	-0-	-344	-0-		68	2				N	-0-					-0-	
03	93 N	62	-0-	-31	-0-		62	2				N	-0-					-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11054 - 12693							
10	0	677	-0-	677	677		677	2				N	-0-					-0-	
11	0	647	-0-	647	1324		647	2				N	-0-					-0-	
12	0	481	-0-	481	1805		481	2				N	-0-					-0-	
01	0	1444	-0-	1444	3249		1444	2				N	-0-					-0-	
02	2800 N	844	-0-	-1956	1293		844	2				N	-0-					-0-	
03	2008 N	715	-0-	-1293	-0-		715	2				N	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	16R	RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947		PERF.11616 - 12827							
10	0	3310	-0-	3310	3310		3310	2				Y	-0-					-0-	
11	0	2164	-0-	2164	5474		2164	2				Y	-0-					-0-	
12	0	2447	-0-	2447	7921		2447	2				Y	-0-					-0-	
01	0	2797	-0-	2797	10718		2797	2				Y	-0-					-0-	
02	12833 X	2115	-0-	-10718	-0-		2115	2				Y	-0-					-0-	
03	3317 X	3151	-0-	-166	-0-		3151	2				Y	-0-					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 12622							
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-	
KINDON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8642 - 12850							
10	0	1870	-0-	1870	1870		1870	2				Y	-0-					-0-	
11	0	1839	-0-	1839	3709		1839	2				Y	-0-					-0-	
12	0	2580	-0-	2580	6289		2580	2				Y	-0-					-0-	
01	0	2665	-0-	2665	8954		2665	2				Y	-0-					-0-	
02	2800 N	1813	-0-	-987	7967		1813	2				Y	-0-					-0-	
03	3100 N	2952	-0-	-148	7819		2952	2				Y	-0-					-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11536 - 12313							
10	0	311	-0-	311	311		311	2				Y	-0-					-0-	
11	0	316	-0-	316	627		316	2				Y	-0-					-0-	
12	0	325	-0-	325	952		325	2				Y	-0-					-0-	
01	0	268	-0-	268	1220		268	2				Y	-0-					-0-	
02	1438 N	218	-0-	-1220	-0-		218	2				Y	-0-					-0-	
03	310 N	154	-0-	-156	-0-		154	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082												
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS
												EOM
												BALANCE
10	0	2598	-0-	2598	2598	2598	2598	2		Y	-0-	-0-
11	0	2833	-0-	2833	5431	2833	2833	2		Y	-0-	-0-
12	0	2658	-0-	2658	8089	2658	2658	2		Y	-0-	-0-
01	0	2332	-0-	2332	10421	2332	2332	2		Y	-0-	-0-
02	2800 N	2415	-0-	-385	10036	2415	2415	2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	1724	-0-	-1376	8660	1724	1724	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												
10	0	1465	-0-	1465	1465	1465	1465	2		N	-0-	-0-
11	0	1623	-0-	1623	3088	1623	1623	2		N	-0-	-0-
12	0	1106	-0-	1106	4194	1106	1106	2		N	-0-	-0-
01	0	1329	-0-	1329	5523	1329	1329	2		N	-0-	-0-
02	2800 N	1526	-0-	-1274	4249	1526	1526	2		N	-0-	-0-
03	3100 N	2131	-0-	-969	3280	2131	2131	2		N	-0-	-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816												
10	0	200	-0-	200	200	200	200	2		Y	-0-	-0-
11	0	317	-0-	317	517	317	317	2		Y	-0-	-0-
12	0	143	-0-	143	660	143	143	2		Y	-0-	-0-
01	0	208	-0-	208	868	208	208	2		Y	-0-	-0-
02	1051 N	183	-0-	-868	-0-	183	183	2		Y	-0-	-0-
03	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	78	2		Y	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954												
10	0	490	-0-	490	490	490	490	2		Y	-0-	-0-
11	0	390	-0-	390	880	390	390	2		Y	-0-	-0-
12	0	516	-0-	516	1396	516	516	2		Y	-0-	-0-
01	0	530	-0-	530	1926	530	530	2		Y	-0-	-0-
02	2464 N	538	-0-	-1926	-0-	538	538	2		Y	-0-	-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	530	2		Y	-0-	-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385												
10	0	284	-0-	284	284	284	284	2		N	-0-	-0-
11	0	258	-0-	258	542	258	258	2		N	-0-	-0-
12	0	274	-0-	274	816	274	274	2		N	-0-	-0-
01	0	254	-0-	254	1070	254	254	2		N	-0-	-0-
02	1275 N	205	-0-	-1070	-0-	205	205	2		N	-0-	-0-
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	186	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	0	3234	-0-	3234	3234	3234	3234	2		N	-0-	-0-
11	0	2911	-0-	2911	6145	2911	2911	2		N	-0-	-0-
12	0	2761	-0-	2761	8906	2761	2761	2		N	-0-	-0-
01	0	3345	-0-	3345	12251	3345	3345	2		N	-0-	-0-
02	15345 X	3094	-0-	-12251	-0-	3094	3094	2		N	-0-	-0-
03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3454	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	0	212	-0-	212	212	212	212	2		N	-0-	-0-
11	0	197	-0-	197	409	197	197	2		N	-0-	-0-
12	0	174	-0-	174	583	174	174	2		N	-0-	-0-
01	0	291	-0-	291	874	291	291	2		N	-0-	-0-
02	1130 N	256	-0-	-874	-0-	256	256	2		N	-0-	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	252	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2409	-0-	2409	2409	2409	2		Y	-0-				-0-
11	0	2142	-0-	2142	4551	2142	2		Y	-0-				-0-
12	0	2085	-0-	2085	6636	2085	2		Y	-0-				-0-
01	0	1991	-0-	1991	8627	1991	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1602	-0-	-1198	7429	1602	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	2022	-0-	-1078	6351	2022	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	0	2118	-0-	2118	2118	2118	2		Y	-0-				-0-
11	0	1922	-0-	1922	4040	1922	2		Y	-0-				-0-
12	0	1850	-0-	1850	5890	1850	2		Y	-0-				-0-
01	0	1256	-0-	1256	7146	1256	2		Y	-0-				-0-
02	8733 X	1587	-0-	-7146	-0-	1587	2		Y	-0-				-0-
03	1860 N	1546	-0-	-314	-0-	1546	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838														
10	0	961	-0-	961	961	961	2		N	-0-				-0-
11	0	778	-0-	778	1739	778	2		N	-0-				-0-
12	0	884	-0-	884	2623	884	2		N	-0-				-0-
01	0	865	-0-	865	3488	865	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	684	-0-	-2116	1372	684	2		N	-0-				-0-
03	2243 N	871	-0-	-1372	-0-	871	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818														
10	0	1138	-0-	1138	1138	1138	2		Y	-0-				-0-
11	0	1688	-0-	1688	2826	1688	2		Y	-0-				-0-
12	0	1594	-0-	1594	4420	1594	2		Y	-0-				-0-
01	0	1606	-0-	1606	6026	1606	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1464	-0-	-1336	4690	1464	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1478	-0-	-1622	3068	1478	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511														
10	0	2069	-0-	2069	2069	2069	2		Y	-0-				-0-
11	0	1864	-0-	1864	3933	1864	2		Y	-0-				-0-
12	0	1498	-0-	1498	5431	1498	2		Y	-0-				-0-
01	0	1836	-0-	1836	7267	1836	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1539	-0-	-1261	6006	1539	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1468	-0-	-1632	4374	1468	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	0	2124	-0-	2124	2124	2124	2		Y	-0-				-0-
11	0	1997	-0-	1997	4121	1997	2		Y	-0-				-0-
12	0	1623	-0-	1623	5744	1623	2		Y	-0-				-0-
01	0	267	-0-	267	6011	267	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1913	-0-	-887	5124	1913	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	2228	-0-	-872	4252	2228	2		Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742														
10	0	1402	-0-	1402	1402	1402	2		Y	-0-				-0-
11	0	1322	-0-	1322	2724	1322	2		Y	-0-				-0-
12	0	1328	-0-	1328	4052	1328	2		Y	-0-				-0-
01	0	1003	-0-	1003	5055	1003	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1001	-0-	-1799	3256	1001	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1129	-0-	-1971	1285	1129	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.											//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED							
MCWATTERS, T. H.											//CONT.// 945936									
WELL #: 26											RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11580 - 12850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE				
10	0	2075	-0-	2075	2075	2075	2			Y	-0-						-0-			
11	0	1978	-0-	1978	4053	1978	2			Y	-0-						-0-			
12	0	2102	-0-	2102	6155	2102	2			Y	-0-						-0-			
01	0	1753	-0-	1753	7908	1753	2			Y	-0-						-0-			
02	2800 N	1815	-0-	-985	6923	1815	2			Y	-0-						-0-			
03	3100 N	2005	-0-	-1095	5828	2005	2			Y	-0-						-0-			
KENNEDY "A"											WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787		PERF.10408 - 12609	
10	0	665	-0-	665	665	661	2	4	9	N	4	4	8				-0-			
11	0	834	-0-	834	1499	825	2	9	9	N	8	8	8				-0-			
12	0	812	-0-	812	2311	802	2	10	9	N	9	9	8				-0-			
01	0	597	-0-	597	2908	593	2	4	9	N	4	4	8				-0-			
02	4039 X	1131	-0-	-2908	-0-	1123	2	8	9	N	7	7	8				-0-			
03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1475	2	20	9	N	18	18	8				-0-			
BELL GAS UNIT											WELL #: 8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081		PERF.10837 - 11503	
10	0	178	-0-	178	178	178	2			N	-0-						-0-			
11	0	467	-0-	467	645	467	2			N	-0-						-0-			
12	0	216	-0-	216	861	216	2			N	-0-						-0-			
01	0	195	-0-	195	1056	195	2			N	-0-						-0-			
02	1180 N	124	-0-	-1056	-0-	124	2			N	-0-						-0-			
03	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	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	0	1515	-0-	1515	1515	1515	2			Y	-0-						-0-			
11	0	1516	-0-	1516	3031	1516	2			Y	-0-						-0-			
12	0	1552	-0-	1552	4583	1552	2			Y	-0-						-0-			
01	0	1169	-0-	1169	5752	1169	2			Y	-0-						-0-			
02	2800 N	840	-0-	-1960	3792	840	2			Y	-0-						-0-			
03	3100 N	883	-0-	-2217	1575	883	2			Y	-0-						-0-			
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11316 - 12353	
10	0	1218	-0-	1218	1218	1218	2			N	-0-						-0-			
11	0	1162	-0-	1162	2380	1162	2			N	-0-						-0-			
12	0	978	-0-	978	3358	978	2			N	-0-						-0-			
01	0	1118	-0-	1118	4476	1118	2			N	-0-						-0-			
02	2800 N	1111	-0-	-1689	2787	1111	2			N	-0-						-0-			
03	3100 N	1329	-0-	-1771	1016	1329	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	0	2848	-0-	2848	2848	2848	2			N	-0-						-0-			
11	0	4121	-0-	4121	6969	4121	2			N	-0-						-0-			
12	0	3238	-0-	3238	10207	3238	2			N	-0-						-0-			
01	0	3138	-0-	3138	13345	3138	2			N	-0-						-0-			
02	16185 X	2840	-0-	-13345	-0-	2840	2			N	-0-						-0-			
03	3844 X	3138	-0-	-706	-0-	3138	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	0	2764	-0-	2764	2764	2764	2			Y	-0-						-0-			
11	0	2866	-0-	2866	5630	2866	2			Y	-0-						-0-			
12	0	2511	-0-	2511	8141	2511	2			Y	-0-						-0-			
01	0	2675	-0-	2675	10816	2675	2			Y	-0-						-0-			
02	2800 N	2276	-0-	-524	10292	2276	2			Y	-0-						-0-			
03	3100 N	2238	-0-	-862	9430	2238	2			Y	-0-						-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1964	-0-	1964	1964	1964	2			Y	-0-				-0-
11	0	1839	-0-	1839	3803	1839	2			Y	-0-				-0-
12	0	1985	-0-	1985	5788	1985	2			Y	-0-				-0-
01	0	2116	-0-	2116	7904	2116	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	2020	-0-	-780	7124	2020	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	2030	-0-	-1070	6054	2030	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	0	66	-0-	66	66	66	2			N	-0-				-0-
11	0	98	-0-	98	164	98	2			N	-0-				-0-
12	0	122	-0-	122	286	122	2			N	-0-				-0-
01	0	90	-0-	90	376	90	2			N	-0-				-0-
02	418 N	42	-0-	-376	-0-	42	2			N	-0-				-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962															
10	0	2437	-0-	2437	2437	2437	2			Y	-0-				-0-
11	0	2372	-0-	2372	4809	2372	2			Y	-0-				-0-
12	0	2385	-0-	2385	7194	2385	2			Y	-0-				-0-
01	0	2361	-0-	2361	9555	2361	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1988	-0-	-812	8743	1988	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	2104	-0-	-996	7747	2104	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	0	2863	-0-	2863	2863	2863	2			N	-0-				-0-
11	0	2767	-0-	2767	5630	2767	2			N	-0-				-0-
12	0	1554	-0-	1554	7184	1554	2			N	-0-				-0-
01	0	4108	-0-	4108	11292	4108	2			N	-0-				-0-
02	15878 X	4586	-0-	-11292	-0-	4586	2			N	-0-				-0-
03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779															
10	0	1303	-0-	1303	1303	1303	2			Y	-0-				-0-
11	0	815	-0-	815	2118	815	2			Y	-0-				-0-
12	0	1555	-0-	1555	3673	1555	2			Y	-0-				-0-
01	0	1025	-0-	1025	4698	1025	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1304	-0-	-1496	3202	1304	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1134	-0-	-1966	1236	1134	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	0	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-				-0-
11	0	23	-0-	23	47	23	2			N	-0-				-0-
12	0	26	-0-	26	73	26	2			N	-0-				-0-
01	0	22	-0-	22	95	22	2			N	-0-				-0-
02	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-				-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402															
10	0	4042	-0-	4042	4042	4042	2			Y	-0-				-0-
11	0	3821	-0-	3821	7863	3821	2			Y	-0-				-0-
12	0	4073	-0-	4073	11936	4073	2			Y	-0-				-0-
01	0	3882	-0-	3882	15818	3882	2			Y	-0-				-0-
02	19344 X	3526	-0-	-15818	-0-	3526	2			Y	-0-				-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	10	11	12	01	02	03	2800 N	3100 N	
10	0		2825 -0-	2825	2825	2825	2		Y	-0-				-0-
11	0		2674 -0-	2674	5499	2674	2		Y	-0-				-0-
12	0		2055 -0-	2055	7554	2055	2		Y	-0-				-0-
01	0		2279 -0-	2279	9833	2279	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N		1946 -0-	-854	8979	1946	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N		2083 -0-	-1017	7962	2083	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821														
10	0		2746 -0-	2746	2746	2746	2		Y	-0-				-0-
11	0		3163 -0-	3163	5909	3163	2		Y	-0-				-0-
12	0		2350 -0-	2350	8259	2350	2		Y	-0-				-0-
01	0		3447 -0-	3447	11706	3447	2		Y	-0-				-0-
02	14213 X		2507 -0-	-11706	-0-	2507	2		Y	-0-				-0-
03	3295 X		3295 -0-	-0-	-0-	3295	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	0		1888 -0-	1888	2857	1888	2		Y	-0-				-0-
11	0		1477 -0-	1477	4334	1477	2		Y	-0-				-0-
12	0		1518 -0-	1518	5852	1518	2		Y	-0-				-0-
01	0		1495 -0-	1495	7347	1495	2		Y	-0-				-0-
02	8597 X		1250 -0-	-7347	-0-	1250	2		Y	-0-				-0-
03	626 X		626 -0-	-0-	-0-	626	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	0		2993 -0-	2993	2993	2993	2		N	-0-				-0-
11	0		3220 -0-	3220	6213	3220	2		N	-0-				-0-
12	0		3196 -0-	3196	9409	3196	2		N	-0-				-0-
01	0		2587 -0-	2587	11996	2587	2		N	-0-				-0-
02	14920 X		2924 -0-	-11996	-0-	2924	2		N	-0-				-0-
03	3317 X		2855 -0-	-462	-0-	2855	2		N	-0-				-0-
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773														
10	0		408 -0-	408	408	408	2		Y	-0-				-0-
11	0		448 -0-	448	856	448	2		Y	-0-				-0-
12	0		438 -0-	438	1294	438	2		Y	-0-				-0-
01	0		539 -0-	539	1833	539	2		Y	-0-				-0-
02	2702 N		869 -0-	-1833	-0-	869	2		Y	-0-				-0-
03	1302 N		1302 -0-	-0-	-0-	1302	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	0		419 -0-	419	419	419	2		Y	-0-				-0-
11	0		455 -0-	455	874	455	2		Y	-0-				-0-
12	0		781 -0-	781	1655	781	2		Y	-0-				-0-
01	0		676 -0-	676	2331	676	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N		613 -0-	-2187	144	613	2		Y	-0-				-0-
03	799 N		655 -0-	-144	-0-	655	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928														
10	0		1413 -0-	1413	1413	1413	2		Y	-0-				-0-
11	0		1049 -0-	1049	2462	1049	2		Y	-0-				-0-
12	0		722 -0-	722	3184	722	2		Y	-0-				-0-
01	0		1192 -0-	1192	4376	1192	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N		1065 -0-	-1735	2641	1065	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N		1229 -0-	-1871	770	1229	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 21														
RRCID -> 219066														
COMPL. DATE 03/09/2006														
TOTAL DEPTH 13146													PERF.11604 - 12968	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) (L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
10	0	1734	-0-	1734	1734	1734	2				Y	-0-		-0-
11	0	2616	-0-	2616	4350	2616	2				Y	-0-		-0-
12	0	2577	-0-	2577	6927	2577	2				Y	-0-		-0-
01	0	2447	-0-	2447	9374	2447	2				Y	-0-		-0-
02	11330 X	1956	-0-	-9374	-0-	1956	2				Y	-0-		-0-
03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2				Y	-0-		-0-
SIMS, L. P. BROTHERS														
WELL #: 1														
RRCID -> 219067														
COMPL. DATE 03/10/2006														
TOTAL DEPTH 13120													PERF.10503 - 12420	
10	0	2694	-0-	2694	2694	2694	2				N	-0-		-0-
11	0	2671	-0-	2671	5365	2671	2				N	-0-		-0-
12	0	2709	-0-	2709	8074	2709	2				N	-0-		-0-
01	0	2710	-0-	2710	10784	2710	2				N	-0-		-0-
02	2800 N	2578	-0-	-222	10562	2578	2				N	-0-		-0-
03	3100 N	2867	-0-	-233	10329	2867	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	0	2361	-0-	2361	2361	2361	2				N	-0-		-0-
11	0	2429	-0-	2429	4790	2429	2				N	-0-		-0-
12	0	2324	-0-	2324	7114	2324	2				N	-0-		-0-
01	0	2453	-0-	2453	9567	2453	2				N	-0-		-0-
02	2800 N	2423	-0-	-377	9190	2423	2				N	-0-		-0-
03	3100 N	2366	-0-	-734	8456	2366	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	0	334	-0-	334	334	334	2				N	-0-		-0-
11	0	344	-0-	344	678	344	2				N	-0-		-0-
12	0	359	-0-	359	1037	359	2				N	-0-		-0-
01	0	344	-0-	344	1381	344	2				N	-0-		-0-
02	1694 N	313	-0-	-1381	-0-	313	2				N	-0-		-0-
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2				N	-0-		-0-
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8														
RRCID -> 219224														
COMPL. DATE 04/13/2006														
TOTAL DEPTH 13135													PERF.10802 - 12860	
10	0	1697	-0-	1697	1697	1697	2				Y	-0-		-0-
11	0	1191	-0-	1191	2888	1191	2				Y	-0-		-0-
12	0	1569	-0-	1569	4457	1569	2				Y	-0-		-0-
01	0	1305	-0-	1305	5762	1305	2				Y	-0-		-0-
02	2800 N	1557	-0-	-1243	4519	1557	2				Y	-0-		-0-
03	3100 N	1242	-0-	-1858	2661	1242	2				Y	-0-		-0-
BELL GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 219235														
COMPL. DATE 04/11/2006														
TOTAL DEPTH 13006													PERF.11188 - 11590	
10	0	937	-0-	937	937	937	2				N	-0-		-0-
11	0	907	-0-	907	1844	907	2				N	-0-		-0-
12	0	915	-0-	915	2759	915	2				N	-0-		-0-
01	0	865	-0-	865	3624	865	2				N	-0-		-0-
02	2800 N	754	-0-	-2046	1578	754	2				N	-0-		-0-
03	2404 N	826	-0-	-1578	-0-	826	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	637	-0-	637	637	637	2				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1056	-0-	1056	1693	1056	2				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	866	-0-	866	2559	866	2				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1068	-0-	1068	3627	1068	2				Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																				
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	0	469	-0-		469	469		469	2				N	-0-						-0-
11	0	489	-0-		489	958		489	2				N	-0-						-0-
12	0	513	-0-		513	1471		513	2				N	-0-						-0-
01	0	479	-0-		479	1950		479	2				N	-0-						-0-
02	2384 N	434	-0-		-1950	-0-		434	2				N	-0-						-0-
03	527 N	441	-0-		-86	-0-		441	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	0	574	-0-		574	574		574	2				N	-0-						-0-
11	0	550	-0-		550	1124		550	2				N	-0-						-0-
12	0	549	-0-		549	1673		549	2				N	-0-						-0-
01	0	534	-0-		534	2207		534	2				N	-0-						-0-
02	2674 N	467	-0-		-2207	-0-		467	2				N	-0-						-0-
03	558 N	516	-0-		-42	-0-		516	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	0	2297	-0-		2297	2297		2297	2				N	-0-						-0-
11	0	2008	-0-		2008	4305		2008	2				N	-0-						-0-
12	0	1882	-0-		1882	6187		1882	2				N	-0-						-0-
01	0	1907	-0-		1907	8094		1907	2				N	-0-						-0-
02	2800 N	1563	-0-		-1237	6857		1563	2				N	-0-						-0-
03	3100 N	2103	-0-		-997	5860		2103	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	0	1824	-0-		1824	1824		1824	2				Y	-0-						-0-
11	0	2306	-0-		2306	4130		2306	2				Y	-0-						-0-
12	0	2544	-0-		2544	6674		2544	2				Y	-0-						-0-
01	0	2532	-0-		2532	9206		2532	2				Y	-0-						-0-
02	11139 X	1933	-0-		-9206	-0-		1933	2				Y	-0-						-0-
03	2542 X	1815	-0-		-727	-0-		1815	2				Y	-0-						-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062																				
10	0	2549	-0-		2549	2549		2549	2				Y	-0-						-0-
11	0	2511	-0-		2511	5060		2511	2				Y	-0-						-0-
12	0	2002	-0-		2002	7062		2002	2				Y	-0-						-0-
01	0	2184	-0-		2184	9246		2184	2				Y	-0-						-0-
02	11134 X	1888	-0-		-9246	-0-		1888	2				Y	-0-						-0-
03	2356 N	2356	-0-		-0-	-0-		2356	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	0	102	-0-		102	102		102	2				Y	-0-						-0-
11	0	104	-0-		104	206		104	2				Y	-0-						-0-
12	0	75	-0-		75	281		75	2				Y	-0-						-0-
01	0	12	-0-		12	293		12	2				Y	-0-						-0-
02	372 N	79	-0-		-293	-0-		79	2				Y	-0-						-0-
03	62 N	52	-0-		-10	-0-		52	2				Y	-0-						-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996																				
10	0	3179	-0-		3179	3179		3179	2				N	-0-						-0-
11	0	4091	-0-		4091	7270		4091	2				N	-0-						-0-
12	0	3426	-0-		3426	10696		3426	2				N	-0-						-0-
01	0	3795	-0-		3795	14491		3795	2				N	-0-						-0-
02	16015 X	1524	-0-		-14491	-0-		1524	2				N	-0-						-0-
03	2511 X	1625	-0-		-886	-0-		1625	2				N	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.														//CONT.// 945936											
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1														WELL #: 9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11202 - 12161			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM													
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
10	0	2194	-0-	2194	2194	2194	2			Y	-0-					-0-									
11	0	1913	-0-	1913	4107	1913	2			Y	-0-					-0-									
12	0	2118	-0-	2118	6225	2118	2			Y	-0-					-0-									
01	0	2071	-0-	2071	8296	2071	2			Y	-0-					-0-									
02	2800 N	1706	-0-	-1094	7202	1706	2			Y	-0-					-0-									
03	3100 N	2243	-0-	-857	6345	2243	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	0	683	-0-	683	683	683	2			N	-0-					-0-									
11	0	826	-0-	826	1509	826	2			N	-0-					-0-									
12	0	935	-0-	935	2444	935	2			N	-0-					-0-									
01	0	850	-0-	850	3294	850	2			N	-0-					-0-									
02	4008 X	714	-0-	-3294	-0-	714	2			N	-0-					-0-									
03	930 X	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-					-0-									
GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891			
10	0	339	-0-	339	339	339	2			N	-0-					-0-									
11	0	284	-0-	284	623	284	2			N	-0-					-0-									
12	0	282	-0-	282	905	282	2			N	-0-					-0-									
01	0	363	-0-	363	1268	363	2			N	-0-					-0-									
02	1530 N	262	-0-	-1268	-0-	262	2			N	-0-					-0-									
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	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	0	1930	-0-	1930	1930	1930	2			N	-0-					-0-									
11	0	2156	-0-	2156	4086	2156	2			N	-0-					-0-									
12	0	2399	-0-	2399	6485	2399	2			N	-0-					-0-									
01	0	1930	-0-	1930	8415	1930	2			N	-0-					-0-									
02	2800 N	2499	-0-	-301	8114	2499	2			N	-0-					-0-									
03	3100 N	2423	-0-	-677	7437	2423	2			N	-0-					-0-									
J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11471 - 12918			
10	0	1843	-0-	1843	1843	1843	2			Y	-0-					-0-									
11	0	1683	-0-	1683	3526	1683	2			Y	-0-					-0-									
12	0	1800	-0-	1800	5326	1800	2			Y	-0-					-0-									
01	0	1379	-0-	1379	6705	1379	2			Y	-0-					-0-									
02	2800 N	1594	-0-	-1206	5499	1594	2			Y	-0-					-0-									
03	3100 N	1765	-0-	-1335	4164	1765	2			Y	-0-					-0-									
EUBANKS UNIT NO. 1														WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11155 - 12842			
10	0	2477	-0-	2477	2477	2477	2			Y	-0-					-0-									
11	0	2441	-0-	2441	4918	2441	2			Y	-0-					-0-									
12	0	2395	-0-	2395	7313	2395	2			Y	-0-					-0-									
01	0	2442	-0-	2442	9755	2442	2			Y	-0-					-0-									
02	2800 N	2434	-0-	-366	9389	2434	2			Y	-0-					-0-									
03	3100 N	2144	-0-	-956	8433	2144	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	0	3407	-0-	3407	3407	3407	2			Y	-0-					-0-									
11	0	3572	-0-	3572	6979	3572	2			Y	-0-					-0-									
12	0	3447	-0-	3447	10426	3447	2			Y	-0-					-0-									
01	0	2952	-0-	2952	13378	2952	2			Y	-0-					-0-									
02	16118 X	2740	-0-	-13378	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-									
03	3689 X	2936	-0-	-753	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	2386	-0-	2386	2386	2386	2		N	-0-				-0-
11	0	2365	-0-	2365	4751	2364	2	1	9	N	1	8		-0-
12	0	2413	-0-	2413	7164	2412	2	1	9	N	1	8		-0-
01	0	2339	-0-	2339	9503	2339	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	2341	-0-	-459	9044	2341	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2561	-0-	-539	8505	2560	2	1	9	N	1	8		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652														
10	0	2008	-0-	2008	2008	2008	2		N	-0-				-0-
11	0	1680	-0-	1680	3688	1680	2		N	-0-				-0-
12	0	1653	-0-	1653	5341	1653	2		N	-0-				-0-
01	0	1727	-0-	1727	7068	1727	2		N	-0-				-0-
02	8761 X	1693	-0-	-7068	-0-	1693	2		N	-0-				-0-
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796														
10	0	2824	-0-	2824	2824	2824	2		Y	-0-				-0-
11	0	3418	-0-	3418	6242	3418	2		Y	-0-				-0-
12	0	3278	-0-	3278	9520	3278	2		Y	-0-				-0-
01	0	2928	-0-	2928	12448	2928	2		Y	-0-				-0-
02	15272 X	2824	-0-	-12448	-0-	2824	2		Y	-0-				-0-
03	3534 X	2902	-0-	-632	-0-	2902	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508														
10	0	2875	-0-	2875	2875	2875	2		Y	-0-				-0-
11	0	2121	-0-	2121	4996	2121	2		Y	-0-				-0-
12	0	1749	-0-	1749	6745	1749	2		Y	-0-				-0-
01	0	1065	-0-	1065	7810	1065	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	965	-0-	-1835	5975	965	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1895	-0-	-1205	4770	1895	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
10	0	1289	-0-	1289	1289	1289	2		Y	-0-				-0-
11	0	1277	-0-	1277	2566	1277	2		Y	-0-				-0-
12	0	1417	-0-	1417	3983	1417	2		Y	-0-				-0-
01	0	1393	-0-	1393	5376	1393	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1303	-0-	-1497	3879	1303	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1333	-0-	-1767	2112	1333	2		Y	-0-				-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862														
10	0	3800	-0-	3800	3800	3800	2		Y	-0-				-0-
11	0	3226	-0-	3226	7026	3226	2		Y	-0-				-0-
12	0	3185	-0-	3185	10211	3185	2		Y	-0-				-0-
01	0	3304	-0-	3304	13515	3304	2		Y	-0-				-0-
02	20022 X	6507	-0-	-13515	-0-	6507	2		Y	-0-				-0-
03	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	3578	2		Y	-0-				-0-
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581														
10	0	1618	-0-	1618	1618	1618	2		N	-0-				-0-
11	0	1131	-0-	1131	2749	1131	2		N	-0-				-0-
12	0	1190	-0-	1190	3939	1190	2		N	-0-				-0-
01	0	1469	-0-	1469	5408	1469	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1317	-0-	-1483	3925	1317	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2102	-0-	-998	2927	2102	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
NEWSOM, C. A. ESTATE															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1134	-0-	1134	1134	1134	2	N	-0-					-0-
11	0	714	-0-	714	1848	714	2	N	-0-					-0-
12	0	1056	-0-	1056	2904	1056	2	N	-0-					-0-
01	0	956	-0-	956	3860	956	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	758	-0-	-2042	1818	758	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1715	-0-	-1385	433	1715	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	0	1220	-0-	1220	1220	1220	2	Y	-0-					-0-
11	0	771	-0-	771	1991	771	2	Y	-0-					-0-
12	0	1029	-0-	1029	3020	1029	2	Y	-0-					-0-
01	0	1043	-0-	1043	4063	1043	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	862	-0-	-1938	2125	862	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1167	-0-	-1933	192	1167	2	Y	-0-					-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564														
10	0	494	-0-	494	494	494	2	N	-0-					-0-
11	0	514	-0-	514	1008	514	2	N	-0-					-0-
12	0	589	-0-	589	1597	589	2	N	-0-					-0-
01	0	596	-0-	596	2193	596	2	N	-0-					-0-
02	2790 N	597	-0-	-2193	-0-	597	2	N	-0-					-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-					-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702														
10	0	2123	-0-	2123	2123	2123	2	Y	-0-					-0-
11	0	2033	-0-	2033	4156	2033	2	Y	-0-					-0-
12	0	2006	-0-	2006	6162	2006	2	Y	-0-					-0-
01	0	2272	-0-	2272	8434	2272	2	Y	-0-					-0-
02	10420 X	1986	-0-	-8434	-0-	1986	2	Y	-0-					-0-
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519														
10	0	1412	-0-	1412	1412	1412	2	Y	-0-					-0-
11	0	1628	-0-	1628	3040	1628	2	Y	-0-					-0-
12	0	1857	-0-	1857	4897	1857	2	Y	-0-					-0-
01	0	1684	-0-	1684	6581	1684	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1385	-0-	-1415	5166	1385	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1349	-0-	-1751	3415	1349	2	Y	-0-					-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682														
10	0	1034	-0-	1034	1034	1034	2	N	-0-					-0-
11	0	1048	-0-	1048	2082	1048	2	N	-0-					-0-
12	0	1098	-0-	1098	3180	1098	2	N	-0-					-0-
01	0	1108	-0-	1108	4288	1108	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	483	-0-	-2317	1971	483	2	N	-0-					-0-
03	2313 N	342	-0-	-1971	-0-	342	2	N	-0-					-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860														
10	0	2372	-0-	2372	2372	2372	2	N	-0-					15
11	0	2379	-0-	2379	4751	2379	2	N	-0-					15
12	0	2390	-0-	2390	7141	2390	2	N	-0-					15
01	0	2457	-0-	2457	9598	2457	2	N	-0-					15
02	2800 N	2156	-0-	-644	8954	2156	2	N	-0-					15
03	3100 N	2435	-0-	-665	8289	2435	2	N	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	0	181	-0-	181	181	181	2		Y	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	188	7	2		Y	-0-			-0-
12	0	105	-0-	105	293	105	2		Y	-0-			-0-
01	0	90	-0-	90	383	90	2		Y	-0-			-0-
02	425 N	42	-0-	-383	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	0	1850	-0-	1850	1850	1850	2		N	-0-			-0-
11	0	1919	-0-	1919	3769	1919	2		N	-0-			-0-
12	0	2370	-0-	2370	6139	2370	2		N	-0-			-0-
01	0	2497	-0-	2497	8636	2497	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1915	-0-	-885	7751	1915	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2246	-0-	-854	6897	2246	2		N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772													
10	0	1947	-0-	1947	1947	1947	2		Y	-0-			-0-
11	0	1883	-0-	1883	3830	1883	2		Y	-0-			-0-
12	0	1801	-0-	1801	5631	1801	2		Y	-0-			-0-
01	0	1966	-0-	1966	7597	1966	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1449	-0-	-1351	6246	1449	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1691	-0-	-1409	4837	1691	2		Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942													
10	0	1940	-0-	1940	1940	1940	2		N	-0-			-0-
11	0	1126	-0-	1126	3066	1126	2		N	-0-			-0-
12	0	1415	-0-	1415	4481	1415	2		N	-0-			-0-
01	0	1380	-0-	1380	5861	1380	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1251	-0-	-1549	4312	1251	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1409	-0-	-1691	2621	1409	2		N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802													
10	0	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	15	8	2		Y	-0-			-0-
12	0	14	-0-	14	29	14	2		Y	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14	43	14	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624													
10	0	2286	-0-	2286	2286	2286	2		N	-0-			-0-
11	0	1747	-0-	1747	4033	1747	2		N	-0-			-0-
12	0	2175	-0-	2175	6208	2175	2		N	-0-			-0-
01	0	2044	-0-	2044	8252	2044	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2302	-0-	-498	7754	2302	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2341	-0-	-759	6995	2341	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	0	2463	-0-	2463	2463	2463	2		N	-0-			-0-
11	0	3057	-0-	3057	5520	3057	2		N	-0-			-0-
12	0	2491	-0-	2491	8011	2491	2		N	-0-			-0-
01	0	3369	-0-	3369	11380	3369	2		N	-0-			-0-
02	14101 X	2721	-0-	-11380	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2983	-0-	-179	-0-	2983	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 11										RRCID -> 224251		COMPL. DATE 08/29/2006		
										TOTAL		DEPTH 12852		
										PERF.11506		- 12706		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0		3422	-0-	3422	3422	3422	2		N	-0-			-0-
11	0		3109	-0-	3109	6531	3109	2		N	-0-			-0-
12	0		3193	-0-	3193	9724	3193	2		N	-0-			-0-
01	0		3053	-0-	3053	12777	3053	2		N	-0-			-0-
02	15408 X		2631	-0-	-12777	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
03	3410 X		2927	-0-	-483	-0-	2927	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	0		1442	-0-	1442	1442	1442	2		N	-0-			-0-
11	0		720	-0-	720	2162	720	2		N	-0-			-0-
12	0		807	-0-	807	2969	807	2		N	-0-			-0-
01	0		1128	-0-	1128	4097	1128	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		1010	-0-	-1790	2307	1010	2		N	-0-			-0-
03	3100 N		1183	-0-	-1917	390	1183	2		N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 224371		
										COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690		
										PERF.11300		- 12523		
10	0		1822	-0-	1822	1822	1822	2		Y	-0-			-0-
11	0		1731	-0-	1731	3553	1731	2		Y	-0-			-0-
12	0		2108	-0-	2108	5661	2108	2		Y	-0-			-0-
01	0		1706	-0-	1706	7367	1706	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N		1649	-0-	-1151	6216	1649	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N		1715	-0-	-1385	4831	1715	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	0		2624	-0-	2624	2624	2624	2		Y	-0-			-0-
11	0		1801	-0-	1801	4425	1801	2		Y	-0-			-0-
12	0		782	-0-	782	5207	782	2		Y	-0-			-0-
01	0		1785	-0-	1785	6992	1785	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N		914	-0-	-1886	5106	914	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N		1304	-0-	-1796	3310	1304	2		Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 224376		
										COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 12915		
										PERF.11248		- 12726		
10	0		1027	-0-	1027	1027	1027	2		N	-0-			-0-
11	0		1411	-0-	1411	2438	1411	2		N	-0-			-0-
12	0		1513	-0-	1513	3951	1513	2		N	-0-			-0-
01	0		1373	-0-	1373	5324	1373	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		1089	-0-	-1711	3613	1089	2		N	-0-			-0-
03	3100 N		1423	-0-	-1677	1936	1423	2		N	-0-			-0-
KENNEDY "A"										WELL #: 3		RRCID -> 224784		
										COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730		
										PERF.10497		- 12584		
10	0		711	-0-	711	711	708	2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	0		719	-0-	719	1430	713	2	6 9	N	5	5 8		-0-
12	0		751	-0-	751	2181	744	2	7 9	N	6	6 8		-0-
01	0		697	-0-	697	2878	694	2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	2800 N		660	-0-	-2140	738	657	2	3 9	N	3	3 8		-0-
03	1426 N		688	-0-	-738	-0-	682	2	6 9	N	5	5 8		-0-
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 224819		
										COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070		
										PERF.11651		- 12772		
10	0		5479	-0-	5479	5479	5479	2		Y	-0-			-0-
11	0		4741	-0-	4741	10220	4741	2		Y	-0-			-0-
12	0		6049	-0-	6049	16269	6049	2		Y	-0-			-0-
01	0		5689	-0-	5689	21958	5689	2		Y	-0-			-0-
02	25646 X		3688	-0-	-21958	-0-	3688	2		Y	-0-			-0-
03	4464 X		4180	-0-	-284	-0-	4180	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.																		
MUNN "A" GAS UNIT																		
WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	820	-0-	820	820	820	2		820	2		N	-0-					-0-
11	0	1044	-0-	1044	1864	1044	2		1044	2		N	-0-					-0-
12	0	1727	-0-	1727	3591	1727	2		1727	2		N	-0-					-0-
01	0	1488	-0-	1488	5079	1488	2		1488	2		N	-0-					-0-
02	2800 N	849	-0-	-1951	3128	849	2		849	2		N	-0-					-0-
03	3100 N	1527	-0-	-1573	1555	1527	2		1527	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	0	1077	-0-	1077	1077	1076	2		1 9	N	1	1 8						-0-
11	0	1004	-0-	1004	2081	1003	2		1 9	N	1	1 8						-0-
12	0	1045	-0-	1045	3126	1044	2		1 9	N	1	1 8						-0-
01	0	1017	-0-	1017	4143	1016	2		1 9	N	1	1 8						-0-
02	2800 N	958	-0-	-1842	2301	958	2			N	-0-							-0-
03	3100 N	949	-0-	-2151	150	948	2		1 9	N	1	1 8						-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743				
10	0	1410	-0-	1410	1410	1410	2			N	-0-							-0-
11	0	1309	-0-	1309	2719	1309	2			N	-0-							-0-
12	0	1524	-0-	1524	4243	1524	2			N	-0-							-0-
01	0	1996	-0-	1996	6239	1996	2			N	-0-							-0-
02	2800 N	1606	-0-	-1194	5045	1606	2			N	-0-							-0-
03	3100 N	1564	-0-	-1536	3509	1564	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	0	478	-0-	478	478	478	2			N	-0-							-0-
11	0	535	-0-	535	1013	535	2			N	-0-							-0-
12	0	535	-0-	535	1548	535	2			N	-0-							-0-
01	0	410	-0-	410	1958	410	2			N	-0-							-0-
02	2800 N	1114	-0-	-1686	272	1114	2			N	-0-							-0-
03	1414 N	1142	-0-	-272	-0-	1142	2			N	-0-							-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846				
10	0	5712	-0-	5712	5712	5673	2		39 9	N	35	35 8						-0-
11	0	4019	-0-	4019	9731	3983	2		36 9	N	33	33 8						-0-
12	0	3993	-0-	3993	13724	3950	2		43 9	N	39	39 8						-0-
01	0	4527	-0-	4527	18251	4497	2		30 9	N	27	27 8						-0-
02	23261 X	5010	-0-	-18251	-0-	4985	2		25 9	N	23	23 8						-0-
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3438	2		36 9	N	33	33 8						-0-
SIMS, L. P. BROTHERS														WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916				
10	0	2490	-0-	2490	2490	2490	2			N	-0-							-0-
11	0	2568	-0-	2568	5058	2568	2			N	-0-							-0-
12	0	2822	-0-	2822	7880	2822	2			N	-0-							-0-
01	0	2909	-0-	2909	10789	2909	2			N	-0-							-0-
02	2800 N	2263	-0-	-537	10252	2263	2			N	-0-							-0-
03	3100 N	2672	-0-	-428	9824	2672	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	0	3328	-0-	3328	3328	3328	2			N	-0-							-0-
11	0	2885	-0-	2885	6213	2885	2			N	-0-							-0-
12	0	2945	-0-	2945	9158	2945	2			N	-0-							-0-
01	0	2815	-0-	2815	11973	2815	2			N	-0-							-0-
02	14511 X	2538	-0-	-11973	-0-	2538	2			N	-0-							-0-
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
SIMS, ROBERT															
WELL #: 2															
RRCID -> 226278															
COMPL. DATE 12/26/2006															
TOTAL DEPTH 13178													PERF.10592 - 11652		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		719	-0-	719	719	719	2			N	-0-			-0-
11	0		711	-0-	711	1430	711	2			N	-0-			-0-
12	0		711	-0-	711	2141	711	2			N	-0-			-0-
01	0		676	-0-	676	2817	676	2			N	-0-			-0-
02	2800 N		599	-0-	-2201	616	599	2			N	-0-			-0-
03	1242 N		626	-0-	-616	-0-	626	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	0		3158	-0-	3158	3158	3158	2			N	-0-			-0-
11	0		2687	-0-	2687	5845	2687	2			N	-0-			-0-
12	0		3239	-0-	3239	9084	3239	2			N	-0-			-0-
01	0		3242	-0-	3242	12326	3242	2			N	-0-			-0-
02	15001 X		2675	-0-	-12326	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
03	3224 X		2822	-0-	-402	-0-	2822	2			N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 39															
RRCID -> 226293															
COMPL. DATE 11/10/2006															
TOTAL DEPTH 13140													PERF. 8464 - 12838		
10	0		3467	-0-	3467	4733	3467	2			Y	-0-			-0-
11	0		3218	-0-	3218	7951	3218	2			Y	-0-			-0-
12	0		3699	-0-	3699	11650	3699	2			Y	-0-			-0-
01	0		3093	-0-	3093	14743	3093	2			Y	-0-			-0-
02	17358 X		2615	-0-	-14743	-0-	2615	2			Y	-0-			-0-
03	2458 X		2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 22															
RRCID -> 226518															
COMPL. DATE 01/14/2007															
TOTAL DEPTH 12830													PERF.11168 - 12738		
10	0		877	-0-	877	877	877	2			N	-0-			-0-
11	0		918	-0-	918	1795	917	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	0		957	-0-	957	2752	956	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	0		953	-0-	953	3705	953	2			N	-0-			-0-
02	2800 N		925	-0-	-1875	1830	925	2			N	-0-			-0-
03	2753 N		923	-0-	-1830	-0-	922	2	1	9	N	1	1 8		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 226935															
COMPL. DATE 01/10/2007															
TOTAL DEPTH 13050													PERF.10742 - 12906		
10	0		3405	-0-	3405	3405	3405	2			N	-0-			-0-
11	0		3145	-0-	3145	6550	3145	2			N	-0-			-0-
12	0		3181	-0-	3181	9731	3181	2			N	-0-			-0-
01	0		3213	-0-	3213	12944	3213	2			N	-0-			-0-
02	15601 X		2657	-0-	-12944	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
03	3410 X		2864	-0-	-546	-0-	2864	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	0		1098	-0-	1098	1098	1097	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	0		1091	-0-	1091	2189	1089	2	2	9	N	2	2 8		-0-
12	0		1133	-0-	1133	3322	1131	2	2	9	N	2	2 8		-0-
01	0		1089	-0-	1089	4411	1088	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	2800 N		1009	-0-	-1791	2620	1008	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	3100 N		1010	-0-	-2090	530	1008	2	2	9	N	2	2 8		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 28															
RRCID -> 226942															
COMPL. DATE 01/06/2007															
TOTAL DEPTH 12888													PERF.11642 - 12713		
10	0		2696	-0-	2696	2696	2696	2			Y	-0-			-0-
11	0		2796	-0-	2796	5492	2796	2			Y	-0-			-0-
12	0		2592	-0-	2592	8084	2592	2			Y	-0-			-0-
01	0		2686	-0-	2686	10770	2686	2			Y	-0-			-0-
02	13524 X		2754	-0-	-10770	-0-	2754	2			Y	-0-			-0-
03	2883 X		2746	-0-	-137	-0-	2746	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	3403	-0-	3403	3403	3403	2		Y	-0-				-0-
11	0	3491	-0-	3491	6894	3491	2		Y	-0-				-0-
12	0	4350	-0-	4350	11244	4350	2		Y	-0-				-0-
01	0	4711	-0-	4711	15955	4711	2		Y	-0-				-0-
02	18898 X	2943	-0-	-15955	-0-	2943	2		Y	-0-				-0-
03	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	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	0	1290	-0-	1290	1290	1290	2		N	-0-				-0-
11	0	1138	-0-	1138	2428	1138	2		N	-0-				-0-
12	0	1332	-0-	1332	3760	1332	2		N	-0-				-0-
01	0	917	-0-	917	4677	917	2		N	-0-				-0-
02	5642 X	965	-0-	-4677	-0-	965	2		N	-0-				-0-
03	1333 N	923	-0-	-410	-0-	923	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	0	3263	-0-	3263	4004	3263	2		Y	-0-				-0-
11	0	1636	-0-	1636	5640	1636	2		Y	-0-				-0-
12	0	1993	-0-	1993	7633	1993	2		Y	-0-				-0-
01	0	1590	-0-	1590	9223	1590	2		Y	-0-				-0-
02	11177 X	1954	-0-	-9223	-0-	1954	2		Y	-0-				-0-
03	2635 X	2296	-0-	-339	-0-	2296	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	0	68	-0-	68	68	68	2		N	-0-				-0-
11	0	77	-0-	77	145	77	2		N	-0-				-0-
12	0	87	-0-	87	232	87	2		N	-0-				-0-
01	0	70	-0-	70	302	70	2		N	-0-				-0-
02	372 N	70	-0-	-302	-0-	70	2		N	-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969														
10	0	257	-0-	257	257	257	2		Y	-0-				-0-
11	0	251	-0-	251	508	251	2		Y	-0-				-0-
12	0	280	-0-	280	788	280	2		Y	-0-				-0-
01	0	220	-0-	220	1008	220	2		Y	-0-				-0-
02	1172 N	164	-0-	-1008	-0-	164	2		Y	-0-				-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	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	0	2308	-0-	2308	2308	2308	2		N	-0-				-0-
11	0	2185	-0-	2185	4493	2185	2		N	-0-				-0-
12	0	2261	-0-	2261	6754	2261	2		N	-0-				-0-
01	0	2247	-0-	2247	9001	2247	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	2142	-0-	-658	8343	2142	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2336	-0-	-764	7579	2336	2		N	-0-				-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120														
10	0	1367	-0-	1367	1367	1367	2		N	-0-				-0-
11	0	1361	-0-	1361	2728	1361	2		N	-0-				-0-
12	0	1395	-0-	1395	4123	1395	2		N	-0-				-0-
01	0	1359	-0-	1359	5482	1359	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1218	-0-	-1582	3900	1218	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1260	-0-	-1840	2060	1260	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936											
LARSON "A" II GAS UNIT													WELL #: 12			RRCID -> 228549			COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
10	0	2384	-0-	2384	3375	2384	2			Y	-0-			-0-										
11	0	1779	-0-	1779	5154	1779	2			Y	-0-			-0-										
12	0	1570	-0-	1570	6724	1570	2			Y	-0-			-0-										
01	0	1579	-0-	1579	8303	1579	2			Y	-0-			-0-										
02	9054 X	751	-0-	-8303	-0-	751	2			Y	-0-			-0-										
03	2294 X	1340	-0-	-954	-0-	1340	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	0	136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-			-0-										
11	0	123	-0-	123	259	123	2			Y	-0-			-0-										
12	0	266	-0-	266	525	266	2			Y	-0-			-0-										
01	0	155	-0-	155	680	155	2			Y	-0-			-0-										
02	852 N	172	-0-	-680	-0-	172	2			Y	-0-			-0-										
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	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	0	2124	-0-	2124	2124	2124	2			N	-0-			-0-										
11	0	1527	-0-	1527	3651	1527	2			N	-0-			-0-										
12	0	1619	-0-	1619	5270	1619	2			N	-0-			-0-										
01	0	1984	-0-	1984	7254	1984	2			N	-0-			-0-										
02	2800 N	1923	-0-	-877	6377	1923	2			N	-0-			-0-										
03	3100 N	1889	-0-	-1211	5166	1889	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	0	221	-0-	221	221	221	2			N	-0-			-0-										
11	0	167	-0-	167	388	167	2			N	-0-			-0-										
12	0	190	-0-	190	578	190	2			N	-0-			-0-										
01	0	179	-0-	179	757	179	2			N	-0-			-0-										
02	858 N	101	-0-	-757	-0-	101	2			N	-0-			-0-										
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			-0-										

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT													WELL #: 21			RRCID -> 228966			COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654		
10	0	1992	-0-	1992	1992	1992	2			N	-0-			-0-										
11	0	2186	-0-	2186	4178	2186	2			N	-0-			-0-										
12	0	2233	-0-	2233	6411	2233	2			N	-0-			-0-										
01	0	2095	-0-	2095	8506	2095	2			N	-0-			-0-										
02	2800 N	1826	-0-	-974	7532	1826	2			N	-0-			-0-										
03	3100 N	2241	-0-	-859	6673	2241	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	0	1511	-0-	1511	1511	1511	2			N	-0-			-0-										
11	0	785	-0-	785	2296	785	2			N	-0-			-0-										
12	0	906	-0-	906	3202	906	2			N	-0-			-0-										
01	0	4360	-0-	4360	7562	4360	2			N	-0-			-0-										
02	2800 N	2313	-0-	-487	7075	2313	2			N	-0-			-0-										
03	3100 N	2481	-0-	-619	6456	2481	2			N	-0-			-0-										

HARLOW, S. J. GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 229203			COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642		
10	0	3270	-0-	3270	3270	3270	2			N	-0-			-0-										
11	0	3620	-0-	3620	6890	3620	2			N	-0-			-0-										
12	0	3137	-0-	3137	10027	3137	2			N	-0-			-0-										
01	0	3266	-0-	3266	13293	3266	2			N	-0-			-0-										
02	15709 X	2416	-0-	-13293	-0-	2416	2			N	-0-			-0-										
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-			-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1818	-0-	1818	1818	1818	2			Y	-0-				-0-
11	0	1651	-0-	1651	3469	1651	2			Y	-0-				-0-
12	0	1583	-0-	1583	5052	1583	2			Y	-0-				-0-
01	0	1519	-0-	1519	6571	1519	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1329	-0-	-1471	5100	1329	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1445	-0-	-1655	3445	1445	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	0	512	-0-	512	512	512	2			N	-0-				-0-
11	0	559	-0-	559	1071	559	2			N	-0-				-0-
12	0	506	-0-	506	1577	506	2			N	-0-				-0-
01	0	485	-0-	485	2062	485	2			N	-0-				-0-
02	2467 N	405	-0-	-2062	-0-	405	2			N	-0-				-0-
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT														WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924	
10	0	1400	-0-	1400	1400	1400	2			N	-0-				-0-
11	0	1552	-0-	1552	2952	1552	2			N	-0-				-0-
12	0	1205	-0-	1205	4157	1205	2			N	-0-				-0-
01	0	1493	-0-	1493	5650	1493	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1589	-0-	-1211	4439	1589	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1487	-0-	-1613	2826	1487	2			N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757	
10	0	3050	-0-	3050	3050	3050	2			Y	-0-				-0-
11	0	2942	-0-	2942	5992	2942	2			Y	-0-				-0-
12	0	2932	-0-	2932	8924	2932	2			Y	-0-				-0-
01	0	2953	-0-	2953	11877	2953	2			Y	-0-				-0-
02	14561 X	2684	-0-	-11877	-0-	2684	2			Y	-0-				-0-
03	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	2863	2			Y	-0-				-0-
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892	
10	0	2331	-0-	2331	2331	2331	2			N	-0-				-0-
11	0	2051	-0-	2051	4382	2051	2			N	-0-				-0-
12	0	1920	-0-	1920	6302	1920	2			N	-0-				-0-
01	0	2099	-0-	2099	8401	2099	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1794	-0-	-1006	7395	1794	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	2171	-0-	-929	6466	2171	2			N	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096	
10	0	1481	-0-	1481	1481	1481	2			Y	-0-				-0-
11	0	1019	-0-	1019	2500	1019	2			Y	-0-				-0-
12	0	1290	-0-	1290	3790	1290	2			Y	-0-				-0-
01	0	1383	-0-	1383	5173	1383	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	976	-0-	-1824	3349	976	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1087	-0-	-2013	1336	1087	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	0	2841	-0-	2841	2841	2841	2			Y	-0-				-0-
11	0	2757	-0-	2757	5598	2757	2			Y	-0-				-0-
12	0	2678	-0-	2678	8276	2678	2			Y	-0-				-0-
01	0	2643	-0-	2643	10919	2643	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	2279	-0-	-521	10398	2279	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	2815	-0-	-285	10113	2815	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1537	-0-	1537	1537	1537	2		Y	-0-				-0-
11	0	1328	-0-	1328	2865	1328	2		Y	-0-				-0-
12	0	2264	-0-	2264	5129	2264	2		Y	-0-				-0-
01	0	1642	-0-	1642	6771	1642	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1751	-0-	-1049	5722	1751	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	2018	-0-	-1082	4640	2018	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	0	2412	-0-	2412	2412	2412	2		N	-0-				-0-
11	0	2259	-0-	2259	4671	2259	2		N	-0-				-0-
12	0	2048	-0-	2048	6719	2048	2		N	-0-				-0-
01	0	2116	-0-	2116	8835	2116	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	724	-0-	-2076	6759	724	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2805	-0-	-295	6464	2805	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	0	2285	-0-	2285	2285	2285	2		Y	-0-				-0-
11	0	2032	-0-	2032	4317	2032	2		Y	-0-				-0-
12	0	1980	-0-	1980	6297	1980	2		Y	-0-				-0-
01	0	1827	-0-	1827	8124	1827	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1707	-0-	-1093	7031	1707	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1893	-0-	-1207	5824	1893	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	0	1736	-0-	1736	1736	1736	2		Y	-0-				-0-
11	0	1704	-0-	1704	3440	1704	2		Y	-0-				-0-
12	0	1489	-0-	1489	4929	1489	2		Y	-0-				-0-
01	0	1875	-0-	1875	6804	1875	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1559	-0-	-1241	5563	1559	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1727	-0-	-1373	4190	1727	2		Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660														
10	0	1145	-0-	1145	1145	1145	2		Y	-0-				-0-
11	0	1941	-0-	1941	3086	1941	2		Y	-0-				-0-
12	0	1609	-0-	1609	4695	1609	2		Y	-0-				-0-
01	0	1619	-0-	1619	6314	1619	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1341	-0-	-1459	4855	1341	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1920	-0-	-1180	3675	1920	2		Y	-0-				-0-
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092														
10	0	8925	-0-	8925	26698	8925	2		Y	-0-				-0-
11	0	7561	-0-	7561	34259	7561	2		Y	-0-				-0-
12	0	6184	-0-	6184	40443	6184	2		Y	-0-				-0-
01	0	7121	-0-	7121	47564	7121	2		Y	-0-				-0-
02	53280 X	5716	-0-	-47564	-0-	5716	2		Y	-0-				-0-
03	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2		Y	-0-				-0-
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330														
10	0	1162	-0-	1162	1162	1162	2		N	-0-				-0-
11	0	817	-0-	817	1979	817	2		N	-0-				-0-
12	0	637	-0-	637	2616	637	2		N	-0-				-0-
01	0	929	-0-	929	3545	929	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	884	-0-	-1916	1629	884	2		N	-0-				-0-
03	2611 N	982	-0-	-1629	-0-	982	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1269	-0-	1269	1269	1269	2			N	-0-			-0-
11	0	1185	-0-	1185	2454	1185	2			N	-0-			-0-
12	0	1167	-0-	1167	3621	1167	2			N	-0-			-0-
01	0	1103	-0-	1103	4724	1103	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1047	-0-	-1753	2971	1047	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1208	-0-	-1892	1079	1208	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														
10	0	1446	-0-	1446	1446	1446	2			N	-0-			26
11	0	837	-0-	837	2283	837	2			N	-0-			26
12	0	934	-0-	934	3217	934	2			N	-0-			26
01	0	841	-0-	841	4058	841	2			N	-0-			26
02	2800 N	842	-0-	-1958	2100	842	2			N	-0-			26
03	2778 N	678	-0-	-2100	-0-	678	2			N	-0-			26
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586														
10	0	2545	-0-	2545	2545	2545	2			Y	-0-			-0-
11	0	932	-0-	932	3477	932	2			Y	-0-			-0-
12	0	862	-0-	862	4339	862	2			Y	-0-			-0-
01	0	934	-0-	934	5273	934	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	818	-0-	-1982	3291	818	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	839	-0-	-2261	1030	839	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058														
10	0	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			-0-
11	0	61	-0-	61	121	61	2			Y	-0-			-0-
12	0	27	-0-	27	148	27	2			Y	-0-			-0-
01	0	19	-0-	19	167	19	2			Y	-0-			-0-
02	185 N	18	-0-	-167	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908														
10	0	1599	-0-	1599	1599	1599	2			N	-0-			-0-
11	0	1923	-0-	1923	3522	1923	2			N	-0-			-0-
12	0	1629	-0-	1629	5151	1629	2			N	-0-			-0-
01	0	1600	-0-	1600	6751	1600	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1596	-0-	-1204	5547	1596	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1637	-0-	-1463	4084	1637	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	0	671	-0-	671	671	671	2			Y	-0-			-0-
11	0	616	-0-	616	1287	616	2			Y	-0-			-0-
12	0	675	-0-	675	1962	675	2			Y	-0-			-0-
01	0	604	-0-	604	2566	604	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	589	-0-	-2211	355	589	2			Y	-0-			-0-
03	1000 N	645	-0-	-355	-0-	645	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.														//CONT.// 945936																	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL		DEPTH 12735		PERF.11160 - 12534							
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		C		COND		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM										
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		M		PROD		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE										
10	0		1137		-0-		1137		1137		2		N		-0-						-0-										
11	0		1060		-0-		1060		2197		2		N		-0-						-0-										
12	0		986		-0-		986		3183		2		N		-0-						-0-										
01	0		1121		-0-		1121		4304		2		N		-0-						-0-										
02	2800 N		1028		-0-		-1772		2532		2		N		-0-						-0-										
03	3100 N		1132		-0-		-1968		564		2		N		-0-						-0-										
GILLIAM, J. A. UNIT					WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.11014 - 12438																
10	0		1767		-0-		1767		1767		2		N		-0-						-0-										
11	0		1865		-0-		1865		3632		2		N		-0-						-0-										
12	0		1858		-0-		1858		5490		2		N		-0-						-0-										
01	0		1752		-0-		1752		7242		2		N		-0-						-0-										
02	2800 N		1589		-0-		-1211		6031		2		N		-0-						-0-										
03	3100 N		1767		-0-		-1333		4698		2		N		-0-						-0-										
CRAIG GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL		DEPTH 13115		PERF. 8548 - 12890																
10	0		1631		-0-		1631		1631		2		N		-0-						-0-										
11	0		1673		-0-		1673		3304		2		N		-0-						-0-										
12	0		1589		-0-		1589		4893		2		N		-0-						-0-										
01	0		1525		-0-		1525		6418		2		N		-0-						-0-										
02	2800 N		1297		-0-		-1503		4915		2		N		-0-						-0-										
03	3100 N		1588		-0-		-1512		3403		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	0		2250		-0-		2250		2250		2		N		-0-						-0-										
11	0		1777		-0-		1777		4027		2		N		-0-						-0-										
12	0		2380		-0-		2380		6407		2		N		-0-						-0-										
01	0		2342		-0-		2342		8749		2		N		-0-						-0-										
02	2800 N		2104		-0-		-696		8053		2		N		-0-						-0-										
03	3100 N		2259		-0-		-841		7212		2		N		-0-						-0-										
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT					WELL #: 12		RRCID -> 230189		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL		DEPTH 12890		PERF.11526 - 12756																
10	0		2732		-0-		2732		2732		2		N		-0-						-0-										
11	0		3190		-0-		3190		5922		2		N		-0-						-0-										
12	0		3579		-0-		3579		9501		2		N		-0-						-0-										
01	0		3330		-0-		3330		12831		2		N		-0-						-0-										
02	15361 X		2530		-0-		-12831		-0-		2		N		-0-						-0-										
03	2852 X		2461		-0-		-391		-0-		2		N		-0-						-0-										
GILLIAM, J. A. UNIT					WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL		DEPTH 12850		PERF.10776 - 12644																
10	0		2115		-0-		2115		2115		2		N		-0-						-0-										
11	0		1522		-0-		1522		3637		2		N		-0-						-0-										
12	0		1504		-0-		1504		5141		2		N		-0-						-0-										
01	0		1418		-0-		1418		6559		2		N		-0-						-0-										
02	2800 N		1337		-0-		-1463		5096		2		N		-0-						-0-										
03	3100 N		1526		-0-		-1574		3522		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	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-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1958	-0-	1958	1958	1958 2				N	-0-			-0-
11	0	1995	-0-	1995	3953	1995 2				N	-0-			-0-
12	0	1959	-0-	1959	5912	1959 2				N	-0-			-0-
01	0	2001	-0-	2001	7913	2001 2				N	-0-			-0-
02	2800 N	1974	-0-	-826	7087	1974 2				N	-0-			-0-
03	3100 N	2078	-0-	-1022	6065	2078 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	0	1230	-0-	1230	1230	1230 2				N	-0-			-0-
11	0	1792	-0-	1792	3022	1792 2				N	-0-			-0-
12	0	1312	-0-	1312	4334	1312 2				N	-0-			-0-
01	0	1374	-0-	1374	5708	1374 2				N	-0-			-0-
02	2800 N	1172	-0-	-1628	4080	1172 2				N	-0-			-0-
03	3100 N	1457	-0-	-1643	2437	1457 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	0	1948	-0-	1948	1948	1947 2	1 9	N		1	1 8			-0-
11	0	1821	-0-	1821	3769	1820 2	1 9	N		1	1 8			-0-
12	0	1813	-0-	1813	5582	1812 2	1 9	N		1	1 8			-0-
01	0	1687	-0-	1687	7269	1686 2	1 9	N		1	1 8			-0-
02	2800 N	1732	-0-	-1068	6201	1731 2	1 9	N		1	1 8			-0-
03	3100 N	1307	-0-	-1793	4408	1306 2	1 9	N		1	1 8			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434														
10	0	577	-0-	577	577	577 2		Y		-0-				-0-
11	0	560	-0-	560	1137	560 2		Y		-0-				-0-
12	0	670	-0-	670	1807	670 2		Y		-0-				-0-
01	0	734	-0-	734	2541	734 2		Y		-0-				-0-
02	2800 N	619	-0-	-2181	360	619 2		Y		-0-				-0-
03	1100 N	740	-0-	-360	-0-	740 2		Y		-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006														
10	0	589	-0-	589	589	589 2		Y		-0-				-0-
11	0	489	-0-	489	1078	489 2		Y		-0-				-0-
12	0	542	-0-	542	1620	542 2		Y		-0-				-0-
01	0	508	-0-	508	2128	508 2		Y		-0-				-0-
02	2521 N	393	-0-	-2128	-0-	393 2		Y		-0-				-0-
03	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 2		Y		-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628														
10	0	1130	-0-	1130	1130	1130 2		Y		-0-				-0-
11	0	1182	-0-	1182	2312	1182 2		Y		-0-				-0-
12	0	1226	-0-	1226	3538	1226 2		Y		-0-				-0-
01	0	930	-0-	930	4468	930 2		Y		-0-				-0-
02	2800 N	721	-0-	-2079	2389	721 2		Y		-0-				-0-
03	3100 N	803	-0-	-2297	92	803 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	0	1563	-0-	1563	1563	1563 2		N		-0-				-0-
11	0	1367	-0-	1367	2930	1367 2		N		-0-				-0-
12	0	1533	-0-	1533	4463	1533 2		N		-0-				-0-
01	0	1043	-0-	1043	5506	1043 2		N		-0-				-0-
02	2800 N	829	-0-	-1971	3535	829 2		N		-0-				-0-
03	3100 N	898	-0-	-2202	1333	898 2		N		-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	3356	-0-	3356		3356	3356 2		N	-0-			-0-
11	0	3028	-0-	3028		6384	3028 2		N	-0-			-0-
12	0	2905	-0-	2905		9289	2905 2		N	-0-			-0-
01	0	2919	-0-	2919		12208	2919 2		N	-0-			-0-
02	14852 X	2644	-0-	-12208		-0-	2644 2		N	-0-			-0-
03	3348 X	3061	-0-	-287		-0-	3061 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	0	1771	-0-	1771		1771	1771 2		N	-0-			-0-
11	0	1567	-0-	1567		3338	1567 2		N	-0-			-0-
12	0	1409	-0-	1409		4747	1409 2		N	-0-			-0-
01	0	1555	-0-	1555		6302	1555 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1287	-0-	-1513		4789	1287 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1604	-0-	-1496		3293	1604 2		N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736													
10	0	2730	-0-	2730		2730	2730 2		Y	-0-			-0-
11	0	2633	-0-	2633		5363	2633 2		Y	-0-			-0-
12	0	2189	-0-	2189		7552	2189 2		Y	-0-			-0-
01	0	2535	-0-	2535		10087	2535 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2269	-0-	-531		9556	2269 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2106	-0-	-994		8562	2106 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	0	1901	-0-	1901		1901	1901 2		N	-0-			-0-
11	0	1736	-0-	1736		3637	1736 2		N	-0-			-0-
12	0	1712	-0-	1712		5349	1712 2		N	-0-			-0-
01	0	2223	-0-	2223		7572	2223 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1899	-0-	-901		6671	1899 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1812	-0-	-1288		5383	1812 2		N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662													
10	0	3133	-0-	3133		3133	3133 2		N	-0-			-0-
11	0	3090	-0-	3090		6223	3090 2		N	-0-			-0-
12	0	2863	-0-	2863		9086	2863 2		N	-0-			-0-
01	0	2868	-0-	2868		11954	2868 2		N	-0-			-0-
02	14078 X	2124	-0-	-11954		-0-	2124 2		N	-0-			-0-
03	3193 X	2640	-0-	-553		-0-	2640 2		N	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624													
10	0	57	-0-	57		57	57 2		N	-0-			-0-
11	0	81	-0-	81		138	81 2		N	-0-			-0-
12	0	263	-0-	263		401	263 2		N	-0-			-0-
01	0	64	-0-	64		465	64 2		N	-0-			-0-
02	523 N	58	-0-	-465		-0-	58 2		N	-0-			-0-
03	155 N	112	-0-	-43		-0-	112 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	0	2532	-0-	2532		2532	2532 2		Y	-0-			-0-
11	0	2344	-0-	2344		4876	2344 2		Y	-0-			-0-
12	0	2707	-0-	2707		7583	2707 2		Y	-0-			-0-
01	0	2417	-0-	2417		10000	2417 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1710	-0-	-1090		8910	1710 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1061	-0-	-2039		6871	1061 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1325	-0-	1325	1325	1325	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	1065	-0-	1065	2390	1065	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	1597	-0-	1597	3987	1597	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	1026	-0-	1026	5013	1026	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	2800 N	643	-0-	-2157	2856	643	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	3100 N	673	-0-	-2427	429	673	2	Y	-0-	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837														
10	0	1917	-0-	1917	1917	1917	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	1906	-0-	1906	3823	1906	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	1998	-0-	1998	5821	1998	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	2008	-0-	2008	7829	2008	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	2800 N	1835	-0-	-965	6864	1835	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	3100 N	2066	-0-	-1034	5830	2066	2	Y	-0-	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600														
10	0	4548	-0-	4548	4548	4548	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0	4712	-0-	4712	9260	4712	2	N	-0-	-0-				-0-
12	0	4253	-0-	4253	13513	4253	2	N	-0-	-0-				-0-
01	0	4277	-0-	4277	17790	4277	2	N	-0-	-0-				-0-
02	21993 X	4203	-0-	-17790	-0-	4203	2	N	-0-	-0-				-0-
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2	N	-0-	-0-				-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890														
10	0	1968	-0-	1968	1968	1968	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	1850	-0-	1850	3818	1850	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	1999	-0-	1999	5817	1999	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	2150	-0-	2150	7967	2150	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	2800 N	1962	-0-	-838	7129	1962	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	3100 N	2048	-0-	-1052	6077	2048	2	Y	-0-	-0-				-0-
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612														
10	0	3488	-0-	3488	3488	3488	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0	3200	-0-	3200	6688	3200	2	N	-0-	-0-				-0-
12	0	3415	-0-	3415	10103	3415	2	N	-0-	-0-				-0-
01	0	2980	-0-	2980	13083	2980	2	N	-0-	-0-				-0-
02	16052 X	2969	-0-	-13083	-0-	2969	2	N	-0-	-0-				-0-
03	3503 X	3494	-0-	-9	-0-	3494	2	N	-0-	-0-				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992														
10	0	935	-0-	935	935	935	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	734	-0-	734	1669	734	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	501	-0-	501	2170	501	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	851	-0-	851	3021	851	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	2800 N	709	-0-	-2091	930	709	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	1789 N	859	-0-	-930	-0-	859	2	Y	-0-	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645														
10	0	3124	-0-	3124	3124	3124	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0	3042	-0-	3042	6166	3042	2	N	-0-	-0-				-0-
12	0	2988	-0-	2988	9154	2988	2	N	-0-	-0-				-0-
01	0	2876	-0-	2876	12030	2876	2	N	-0-	-0-				-0-
02	14316 X	2286	-0-	-12030	-0-	2286	2	N	-0-	-0-				-0-
03	2852 X	2339	-0-	-513	-0-	2339	2	N	-0-	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.																	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT																	
WELL #: 11										RRCID -> 233255		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11036 - 12610	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	0		1435	-0-	1435	1435	1435	2		Y	-0-				-0-		
11	0		1404	-0-	1404	2839	1404	2		Y	-0-				-0-		
12	0		1691	-0-	1691	4530	1691	2		Y	-0-				-0-		
01	0		994	-0-	994	5524	994	2		Y	-0-				-0-		
02	2800 N		1309	-0-	-1491	4033	1309	2		Y	-0-				-0-		
03	3100 N		1545	-0-	-1555	2478	1545	2		Y	-0-				-0-		
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT												TOTAL DEPTH 13220		PERF.10826 - 12990			
WELL #: 6										RRCID -> 233265		COMPL. DATE 10/24/2007					
10	0		3258	-0-	3258	3258	3258	2		Y	-0-				-0-		
11	0		1044	-0-	1044	4302	1044	2		Y	-0-				-0-		
12	0		2460	-0-	2460	6762	2460	2		Y	-0-				-0-		
01	0		691	-0-	691	7453	691	2		Y	-0-				-0-		
02	8181 X		728	-0-	-7453	-0-	728	2		Y	-0-				-0-		
03	3131 X		460	-0-	-2671	-0-	460	2		Y	-0-				-0-		
MORTON NO. 1 GAS UNIT												TOTAL DEPTH 13400		PERF. 8324 - 11654			
WELL #: 1										RRCID -> 233314		COMPL. DATE 10/25/2007					
10	0		389	-0-	389	389	389	2		N	-0-				-0-		
11	0		324	-0-	324	713	324	2		N	-0-				-0-		
12	0		302	-0-	302	1015	302	2		N	-0-				-0-		
01	0		358	-0-	358	1373	358	2		N	-0-				-0-		
02	1693 N		320	-0-	-1373	-0-	320	2		N	-0-				-0-		
03	392 N		392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-				-0-		
COCHRUM GAS UNIT												TOTAL DEPTH 13074		PERF.11145 - 12125			
WELL #: 16										RRCID -> 233326		COMPL. DATE 11/22/2007					
10	0		2227	-0-	2227	2227	2227	2		Y	-0-				-0-		
11	0		2414	-0-	2414	4641	2414	2		Y	-0-				-0-		
12	0		2959	-0-	2959	7600	2959	2		Y	-0-				-0-		
01	0		2870	-0-	2870	10470	2870	2		Y	-0-				-0-		
02	13141 X		2671	-0-	-10470	-0-	2671	2		Y	-0-				-0-		
03	3733 X		3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		Y	-0-				-0-		
LARSON "A" II GAS UNIT												TOTAL DEPTH 12310		PERF.10786 - 12102			
WELL #: 8										RRCID -> 233365		COMPL. DATE 12/05/2007					
10	0		2994	-0-	2994	2994	2994	2		N	-0-				-0-		
11	0		1362	-0-	1362	4356	1362	2		N	-0-				-0-		
12	0		1228	-0-	1228	5584	1228	2		N	-0-				-0-		
01	0		1230	-0-	1230	6814	1230	2		N	-0-				-0-		
02	2800 N		1198	-0-	-1602	5212	1198	2		N	-0-				-0-		
03	3100 N		1317	-0-	-1783	3429	1317	2		N	-0-				-0-		
MCSWANE GAS UNIT												TOTAL DEPTH 13097		PERF.10808 - 12908			
WELL #: 7										RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007					
10	0		2099	-0-	2099	2099	2099	2		N	-0-				-0-		
11	0		1984	-0-	1984	4083	1984	2		N	-0-				-0-		
12	0		2172	-0-	2172	6255	2172	2		N	-0-				-0-		
01	0		1938	-0-	1938	8193	1938	2		N	-0-				-0-		
02	2800 N		1862	-0-	-938	7255	1862	2		N	-0-				-0-		
03	3100 N		2050	-0-	-1050	6205	2050	2		N	-0-				-0-		
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1												TOTAL DEPTH 12320		PERF.10830 - 12209			
WELL #: 13										RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007					
10	0		430	-0-	430	430	430	2		Y	-0-				-0-		
11	0		241	-0-	241	671	241	2		Y	-0-				-0-		
12	0		226	-0-	226	897	226	2		Y	-0-				-0-		
01	0		318	-0-	318	1215	318	2		Y	-0-				-0-		
02	1523 N		308	-0-	-1215	-0-	308	2		Y	-0-				-0-		
03	407 N		407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-				-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1745	-0-	1745	1745	1745	2		Y	-0-			-0-
11	0	1447	-0-	1447	3192	1447	2		Y	-0-			-0-
12	0	1293	-0-	1293	4485	1293	2		Y	-0-			-0-
01	0	1295	-0-	1295	5780	1295	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1311	-0-	-1489	4291	1311	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1329	-0-	-1771	2520	1329	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	0	3266	-0-	3266	3266	3266	2		Y	-0-			-0-
11	0	2656	-0-	2656	5922	2656	2		Y	-0-			-0-
12	0	2946	-0-	2946	8868	2946	2		Y	-0-			-0-
01	0	2345	-0-	2345	11213	2345	2		Y	-0-			-0-
02	13920 X	2707	-0-	-11213	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
03	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579													
10	0	1867	-0-	1867	1867	1867	2		Y	-0-			-0-
11	0	2146	-0-	2146	4013	2146	2		Y	-0-			-0-
12	0	2853	-0-	2853	6866	2853	2		Y	-0-			-0-
01	0	1386	-0-	1386	8252	1386	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2398	-0-	-402	7850	2398	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2826	-0-	-274	7576	2826	2		Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828													
10	0	1626	-0-	1626	1626	1626	2		Y	-0-			-0-
11	0	2213	-0-	2213	3839	2213	2		Y	-0-			-0-
12	0	3265	-0-	3265	7104	3265	2		Y	-0-			-0-
01	0	3998	-0-	3998	11102	3998	2		Y	-0-			-0-
02	13759 X	2657	-0-	-11102	-0-	2657	2		Y	-0-			-0-
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890													
10	0	1573	-0-	1573	1573	1573	2		N	-0-			-0-
11	0	1411	-0-	1411	2984	1411	2		N	-0-			-0-
12	0	1148	-0-	1148	4132	1148	2		N	-0-			-0-
01	0	1308	-0-	1308	5440	1308	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1071	-0-	-1729	3711	1071	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1519	-0-	-1581	2130	1519	2		N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453													
10	0	727	-0-	727	727	727	2		N	-0-			-0-
11	0	683	-0-	683	1410	683	2		N	-0-			-0-
12	0	738	-0-	738	2148	738	2		N	-0-			-0-
01	0	723	-0-	723	2871	723	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	633	-0-	-2167	704	633	2		N	-0-			-0-
03	1399 N	695	-0-	-704	-0-	695	2		N	-0-			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149													
10	0	2222	-0-	2222	2222	2222	2		Y	-0-			-0-
11	0	2206	-0-	2206	4428	2206	2		Y	-0-			-0-
12	0	2315	-0-	2315	6743	2315	2		Y	-0-			-0-
01	0	2354	-0-	2354	9097	2354	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1556	-0-	-1244	7853	1556	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2569	-0-	-531	7322	2569	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
CRAIG GAS UNIT													
WELL #: 3										RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007	
TOTAL DEPTH 13102										PERF.11070		- 12833	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10	0	2593	-0-	2593	2593	2593	2	2593	2	N	-0-		-0-
11	0	2978	-0-	2978	5571	2978	2	2978	2	N	-0-		-0-
12	0	2657	-0-	2657	8228	2657	2	2657	2	N	-0-		-0-
01	0	3009	-0-	3009	11237	3009	2	3009	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	2497	-0-	-303	10934	2497	2	10934	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2600	-0-	-500	10434	2600	2	2600	2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 30		RRCID -> 233737	
TOTAL DEPTH 12985										COMPL. DATE 01/11/2008		PERF.10773	
- 12880													
10	14B2 EXT	4488	-0-	4488	15202	4488	2	4488	2	Y	-0-		-0-
11	0	3458	-0-	3458	18660	3458	2	3458	2	Y	-0-		-0-
12	0	4946	-0-	4946	23606	4946	2	4946	2	Y	-0-		-0-
01	0	3748	-0-	3748	27354	3748	2	3748	2	Y	-0-		-0-
02	31054 X	3700	-0-	-27354	-0-	3700	2	3700	2	Y	-0-		-0-
03	4588 X	2761	-0-	-1827	-0-	2761	2	2761	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 38		RRCID -> 233738	
TOTAL DEPTH 12930										COMPL. DATE 01/05/2008		PERF.10700	
- 12777													
10	0	2690	-0-	2690	2690	2690	2	2690	2	Y	-0-		-0-
11	0	2716	-0-	2716	5406	2716	2	2716	2	Y	-0-		-0-
12	0	2111	-0-	2111	7517	2111	2	2111	2	Y	-0-		-0-
01	0	3522	-0-	3522	11039	3522	2	3522	2	Y	-0-		-0-
02	12680 X	1641	-0-	-11039	-0-	1641	2	1641	2	Y	-0-		-0-
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	3669	2	Y	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 233739	
TOTAL DEPTH 13240										COMPL. DATE 01/15/2008		PERF.11510	
- 13024													
10	0	2807	-0-	2807	2807	2807	2	2807	2	N	-0-		27
11	0	2533	-0-	2533	5340	2533	2	2533	2	N	-0-		27
12	0	2674	-0-	2674	8014	2674	2	2674	2	N	-0-		27
01	0	2615	-0-	2615	10629	2615	2	2615	2	N	-0-		27
02	2800 N	2506	-0-	-294	10335	2506	2	2506	2	N	-0-		27
03	3100 N	2691	-0-	-409	9926	2691	2	2691	2	N	-0-		27

THOMPSON, C. C.										WELL #: 29		RRCID -> 233749	
TOTAL DEPTH 13090										COMPL. DATE 04/28/2014		PERF. 8632	
- 12926													
10	0	109	-0-	109	109	109	2	109	2	Y	-0-		-0-
11	0	127	-0-	127	236	127	2	127	2	Y	-0-		-0-
12	0	101	-0-	101	337	101	2	101	2	Y	-0-		-0-
01	0	312	-0-	312	649	312	2	312	2	Y	-0-		-0-
02	801 N	152	-0-	-649	-0-	152	2	152	2	Y	-0-		-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	142	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 33		RRCID -> 233752	
TOTAL DEPTH 12900										COMPL. DATE 01/06/2008		PERF.10730	
- 12815													
10	0	1641	-0-	1641	1641	1641	2	1641	2	Y	-0-		-0-
11	0	1432	-0-	1432	3073	1432	2	1432	2	Y	-0-		-0-
12	0	1202	-0-	1202	4275	1202	2	1202	2	Y	-0-		-0-
01	0	1278	-0-	1278	5553	1278	2	1278	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1079	-0-	-1721	3832	1079	2	1079	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1362	-0-	-1738	2094	1362	2	1362	2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 233753	
TOTAL DEPTH 12735										COMPL. DATE 02/21/2008		PERF.11074	
- 12584													
10	0	2794	-0-	2794	2794	2794	2	2794	2	N	-0-		-0-
11	0	2853	-0-	2853	5647	2853	2	2853	2	N	-0-		-0-
12	0	2868	-0-	2868	8515	2868	2	2868	2	N	-0-		-0-
01	0	2778	-0-	2778	11293	2778	2	2778	2	N	-0-		-0-
02	13958 X	2665	-0-	-11293	-0-	2665	2	2665	2	N	-0-		-0-
03	2945 X	2826	-0-	-119	-0-	2826	2	2826	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
BRUMLOW GAS UNIT NO.1														
WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	113	32	2			Y	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	118	5	2			Y	-0-			-0-
01	0	8	-0-	8	126	8	2			Y	-0-			-0-
02	134 N	8	-0-	-126	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911														
10	0	3489	-0-	3489	3489	3489	2			Y	-0-			-0-
11	0	3552	-0-	3552	7041	3552	2			Y	-0-			-0-
12	0	2991	-0-	2991	10032	2991	2			Y	-0-			-0-
01	0	2955	-0-	2955	12987	2955	2			Y	-0-			-0-
02	15428 X	2441	-0-	-12987	-0-	2441	2			Y	-0-			-0-
03	3658 X	2680	-0-	-978	-0-	2680	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609														
10	0	2429	-0-	2429	2429	2429	2			N	-0-			-0-
11	0	1808	-0-	1808	4237	1808	2			N	-0-			-0-
12	0	1769	-0-	1769	6006	1769	2			N	-0-			-0-
01	0	1713	-0-	1713	7719	1713	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1242	-0-	-1558	6161	1242	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1446	-0-	-1654	4507	1446	2			N	-0-			-0-
HUDSON "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682														
10	0	831	-0-	831	831	831	2			N	-0-			-0-
11	0	1440	-0-	1440	2271	1440	2			N	-0-			-0-
12	0	1004	-0-	1004	3275	1004	2			N	-0-			-0-
01	0	838	-0-	838	4113	838	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1181	-0-	-1619	2494	1181	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1181	-0-	-1919	575	1181	2			N	-0-			-0-
BRASELTON														
WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190														
10	0	1725	-0-	1725	1725	1725	2			N	-0-			-0-
11	0	1135	-0-	1135	2860	1135	2			N	-0-			-0-
12	0	1259	-0-	1259	4119	1259	2			N	-0-			-0-
01	0	1605	-0-	1605	5724	1605	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1461	-0-	-1339	4385	1461	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1705	-0-	-1395	2990	1705	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770														
10	0	1753	-0-	1753	1753	1753	2			N	-0-			-0-
11	0	1936	-0-	1936	3689	1936	2			N	-0-			-0-
12	0	1890	-0-	1890	5579	1890	2			N	-0-			-0-
01	0	1648	-0-	1648	7227	1648	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1288	-0-	-1512	5715	1288	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1737	-0-	-1363	4352	1737	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	0	2884	-0-	2884	2884	2884	2			Y	-0-			-0-
11	0	2992	-0-	2992	5876	2992	2			Y	-0-			-0-
12	0	2967	-0-	2967	8843	2967	2			Y	-0-			-0-
01	0	3064	-0-	3064	11907	3064	2			Y	-0-			-0-
02	14687 X	2780	-0-	-11907	-0-	2780	2			Y	-0-			-0-
03	3100 X	2884	-0-	-216	-0-	2884	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	1990	-0-	1990	1990	1990	2		Y	-0-				-0-
11	0	760	-0-	760	2750	760	2		Y	-0-				-0-
12	0	2438	-0-	2438	5188	2438	2		Y	-0-				-0-
01	0	1573	-0-	1573	6761	1573	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1051	-0-	-1749	5012	1051	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	803	-0-	-2297	2715	803	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	0	1551	-0-	1551	1551	1551	2		N	-0-				-0-
11	0	1305	-0-	1305	2856	1305	2		N	-0-				-0-
12	0	1216	-0-	1216	4072	1216	2		N	-0-				-0-
01	0	1711	-0-	1711	5783	1711	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1652	-0-	-1148	4635	1652	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1581	-0-	-1519	3116	1581	2		N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842														
10	0	3829	-0-	3829	3829	3829	2		N	-0-				-0-
11	0	3618	-0-	3618	7447	3618	2		N	-0-				-0-
12	0	3618	-0-	3618	11065	3618	2		N	-0-				-0-
01	0	3760	-0-	3760	14825	3760	2		N	-0-				-0-
02	18202 X	3377	-0-	-14825	-0-	3377	2		N	-0-				-0-
03	3844 X	3628	-0-	-216	-0-	3628	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	0	910	-0-	910	910	910	2		N	-0-				-0-
11	0	922	-0-	922	1832	922	2		N	-0-				-0-
12	0	821	-0-	821	2653	821	2		N	-0-				-0-
01	0	690	-0-	690	3343	690	2		N	-0-				-0-
02	3682 X	339	-0-	-3343	-0-	339	2		N	-0-				-0-
03	961 X	613	-0-	-348	-0-	613	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341														
10	0	2099	-0-	2099	2099	2099	2		Y	-0-				-0-
11	0	1068	-0-	1068	3167	1068	2		Y	-0-				-0-
12	0	434	-0-	434	3601	434	2		Y	-0-				-0-
01	0	30	-0-	30	3631	30	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	592	-0-	-2208	1423	592	2		Y	-0-				-0-
03	2541 N	1118	-0-	-1423	-0-	1118	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	0	179	-0-	179	179	179	2		Y	-0-				-0-
11	0	142	-0-	142	321	142	2		Y	-0-				-0-
12	0	136	-0-	136	457	136	2		Y	-0-				-0-
01	0	146	-0-	146	603	146	2		Y	-0-				-0-
02	721 N	118	-0-	-603	-0-	118	2		Y	-0-				-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582														
10	0	1099	-0-	1099	1099	1099	2		N	-0-				-0-
11	0	1085	-0-	1085	2184	1085	2		N	-0-				-0-
12	0	1073	-0-	1073	3257	1073	2		N	-0-				-0-
01	0	1023	-0-	1023	4280	1023	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1022	-0-	-1778	2502	1022	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1036	-0-	-2064	438	1036	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	639	-0-	639	639	639	2	639	2	Y	-0-				-0-
11	0	600	-0-	600	1239	600	2	600	2	Y	-0-				-0-
12	0	634	-0-	634	1873	634	2	634	2	Y	-0-				-0-
01	0	548	-0-	548	2421	548	2	548	2	Y	-0-				-0-
02	3037 X	616	-0-	-2421	-0-	616	2	616	2	Y	-0-				-0-
03	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2	723	2	Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230															
10	0	1853	-0-	1853	1853	1853	2	1853	2	Y	-0-				-0-
11	0	2393	-0-	2393	4246	2393	2	2393	2	Y	-0-				-0-
12	0	1383	-0-	1383	5629	1383	2	1383	2	Y	-0-				-0-
01	0	3153	-0-	3153	8782	3153	2	3153	2	Y	-0-				-0-
02	10929 X	2147	-0-	-8782	-0-	2147	2	2147	2	Y	-0-				-0-
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	2805	2	Y	-0-				-0-
SARTOR "A" GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360															
10	0	2101	-0-	2101	2101	2101	2	2101	2	N	-0-				-0-
11	0	2097	-0-	2097	4198	2097	2	2097	2	N	-0-				-0-
12	0	2216	-0-	2216	6414	2216	2	2216	2	N	-0-				-0-
01	0	2092	-0-	2092	8506	2092	2	2092	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1860	-0-	-940	7566	1860	2	1860	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1553	-0-	-1547	6019	1553	2	1553	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	0	1720	-0-	1720	1720	1720	2	1720	2	N	-0-				-0-
11	0	2107	-0-	2107	3827	2107	2	2107	2	N	-0-				-0-
12	0	2347	-0-	2347	6174	2347	2	2347	2	N	-0-				-0-
01	0	2036	-0-	2036	8210	2036	2	2036	2	N	-0-				-0-
02	9963 X	1753	-0-	-8210	-0-	1753	2	1753	2	N	-0-				-0-
03	2356 X	1218	-0-	-1138	-0-	1218	2	1218	2	N	-0-				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094															
10	0	2211	-0-	2211	2211	2211	2	2211	2	N	-0-				-0-
11	0	2094	-0-	2094	4305	2094	2	2094	2	N	-0-				-0-
12	0	2170	-0-	2170	6475	2170	2	2170	2	N	-0-				-0-
01	0	2236	-0-	2236	8711	2236	2	2236	2	N	-0-				-0-
02	10752 X	2041	-0-	-8711	-0-	2041	2	2041	2	N	-0-				-0-
03	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	2231	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	0	1246	-0-	1246	1246	1244	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	0	1489	-0-	1489	2735	1489	2	3	9	N	3	3	8		-0-
12	0	1326	-0-	1326	4061	1323	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	0	992	-0-	992	5053	990	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	2800 N	804	-0-	-1996	3057	803	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	3100 N	573	-0-	-2527	530	572	2	1	9	N	1	1	8		-0-
THOMAS, H. D. ET AL															
WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653															
10	0	1999	-0-	1999	1999	1999	2	1999	2	Y	-0-				-0-
11	0	1246	-0-	1246	3245	1246	2	1246	2	Y	-0-				-0-
12	0	2146	-0-	2146	5391	2146	2	2146	2	Y	-0-				-0-
01	0	2228	-0-	2228	7619	2228	2	2228	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	1785	-0-	-1015	6604	1785	2	1785	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	2198	-0-	-902	5702	2198	2	2198	2	Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	0	1040	-0-	1040	1040	1040	2	N	-0-			-0-
11	0	357	-0-	357	1397	357	2	N	-0-			-0-
12	0	698	-0-	698	2095	698	2	N	-0-			-0-
01	0	267	-0-	267	2362	267	2	N	-0-			-0-
02	2579 N	217	-0-	-2362	-0-	217	2	N	-0-			-0-
03	713 N	256	-0-	-457	-0-	256	2	N	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846												
10	0	2909	-0-	2909	2909	2909	2	Y	-0-			-0-
11	0	1817	-0-	1817	4726	1817	2	Y	-0-			-0-
12	0	1888	-0-	1888	6614	1888	2	Y	-0-			-0-
01	0	1534	-0-	1534	8148	1534	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1297	-0-	-1503	6645	1297	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2252	-0-	-848	5797	2252	2	Y	-0-			-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894												
10	0	2043	-0-	2043	2043	2043	2	N	-0-			-0-
11	0	1596	-0-	1596	3639	1596	2	N	-0-			-0-
12	0	1347	-0-	1347	4986	1347	2	N	-0-			-0-
01	0	1341	-0-	1341	6327	1341	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2007	-0-	-793	5534	2007	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1849	-0-	-1251	4283	1849	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	0	692	-0-	692	692	692	2	N	-0-			-0-
11	0	1290	-0-	1290	1982	1290	2	N	-0-			-0-
12	0	1647	-0-	1647	3629	1647	2	N	-0-			-0-
01	0	904	-0-	904	4533	904	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1792	-0-	-1008	3525	1792	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1541	-0-	-1559	1966	1541	2	N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698												
10	0	2123	-0-	2123	2123	2123	2	N	-0-			-0-
11	0	1643	-0-	1643	3766	1643	2	N	-0-			-0-
12	0	1491	-0-	1491	5257	1491	2	N	-0-			-0-
01	0	1674	-0-	1674	6931	1674	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1387	-0-	-1413	5518	1387	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1717	-0-	-1383	4135	1717	2	N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709												
10	0	3197	-0-	3197	3197	3197	2	N	-0-			-0-
11	0	2385	-0-	2385	5582	2385	2	N	-0-			-0-
12	0	1808	-0-	1808	7390	1808	2	N	-0-			-0-
01	0	1825	-0-	1825	9215	1825	2	N	-0-			-0-
02	10906 X	1691	-0-	-9215	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
03	2077 X	1855	-0-	-222	-0-	1855	2	N	-0-			-0-
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110												
10	0	3942	-0-	3942	3942	3942	2	Y	-0-			-0-
11	0	3533	-0-	3533	7475	3533	2	Y	-0-			-0-
12	0	3563	-0-	3563	11038	3563	2	Y	-0-			-0-
01	0	3332	-0-	3332	14370	3332	2	Y	-0-			-0-
02	17654 X	3284	-0-	-14370	-0-	3284	2	Y	-0-			-0-
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.														//CONT.// 945936												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														WELL #:	11R	RRCID ->	240667	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.	11546	-	12185
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE			
10	0	576	-0-	-0-	576	576	576	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0	202	-0-	-0-	202	778	202	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0	395	-0-	-0-	395	1173	395	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0	326	-0-	-0-	326	1499	326	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	1828 N	329	-0-	-0-	-1499	-0-	329	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	341 N	210	-0-	-0-	-131	-0-	210	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
FAILS GAS UNIT														WELL #:	18	RRCID ->	241594	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL	DEPTH	13190	PERF.	11537	-	12878
10	0	2086	-0-	-0-	2086	2086	2086	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0	2466	-0-	-0-	2466	4552	2466	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0	2245	-0-	-0-	2245	6797	2245	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0	2260	-0-	-0-	2260	9057	2260	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	2800 N	2012	-0-	-0-	-788	8269	2012	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	3100 N	2147	-0-	-0-	-953	7316	2147	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
MCSWANE GAS UNIT														WELL #:	13	RRCID ->	241653	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL	DEPTH	13067	PERF.	11020	-	12862
10	0	1262	-0-	-0-	1262	1262	1262	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0	1449	-0-	-0-	1449	2711	1449	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0	1367	-0-	-0-	1367	4078	1367	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0	1385	-0-	-0-	1385	5463	1385	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	2800 N	1476	-0-	-0-	-1324	4139	1476	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	3100 N	1848	-0-	-0-	-1252	2887	1848	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
SCHILL, MARY JANE														WELL #:	4	RRCID ->	241745	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL	DEPTH	13206	PERF.	11081	-	12152
10	0	780	-0-	-0-	780	780	780	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0	934	-0-	-0-	934	1714	934	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0	1036	-0-	-0-	1036	2750	1036	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0	977	-0-	-0-	977	3727	977	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	2800 N	904	-0-	-0-	-1896	1831	904	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	2777 N	946	-0-	-0-	-1831	-0-	946	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
KNIGHT "A" II GAS UNIT														WELL #:	6	RRCID ->	241821	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.	11718	-	12160
10	0	2520	-0-	-0-	2520	2520	2520	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0	2296	-0-	-0-	2296	4816	2296	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0	1864	-0-	-0-	1864	6680	1864	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0	1870	-0-	-0-	1870	8550	1870	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	2800 N	1896	-0-	-0-	-904	7646	1896	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	3100 N	1570	-0-	-0-	-1530	6116	1570	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
KNIGHT "A" II GAS UNIT														WELL #:	5	RRCID ->	241822	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL	DEPTH	12555	PERF.	11566	-	12170
10	0	3641	-0-	-0-	3641	3641	3641	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0	3480	-0-	-0-	3480	7121	3480	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0	3549	-0-	-0-	3549	10670	3549	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0	3628	-0-	-0-	3628	14298	3628	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	17026 X	2728	-0-	-0-	-14298	-0-	2728	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	3627 X	3493	-0-	-0-	-134	-0-	3493	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	4148	-0-	4148	4148	4148	2			Y	-0-			-0-
11	0	2711	-0-	2711	6859	2711	2			Y	-0-			-0-
12	0	2826	-0-	2826	9685	2826	2			Y	-0-			-0-
01	0	4252	-0-	4252	13937	4252	2			Y	-0-			-0-
02	15994 X	2057	-0-	-13937	-0-	2057	2			Y	-0-			-0-
03	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	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	0	2280	-0-	2280	2280	2280	2			Y	-0-			-0-
11	0	2117	-0-	2117	4397	2117	2			Y	-0-			-0-
12	0	1795	-0-	1795	6192	1795	2			Y	-0-			-0-
01	0	4428	-0-	4428	10620	4428	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	3622	-0-	822	11442	3622	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1683	-0-	-1417	10025	1683	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	0	3249	-0-	3249	3249	3249	2			Y	-0-			-0-
11	0	3156	-0-	3156	6405	3156	2			Y	-0-			-0-
12	0	1958	-0-	1958	8363	1958	2			Y	-0-			-0-
01	0	1507	-0-	1507	9870	1507	2			Y	-0-			-0-
02	13609 X	3739	-0-	-9870	-0-	3739	2			Y	-0-			-0-
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.														
WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912														
10	0	1762	-0-	1762	1762	1762	2			Y	-0-			-0-
11	0	3166	-0-	3166	4928	3166	2			Y	-0-			-0-
12	0	2825	-0-	2825	7753	2825	2			Y	-0-			-0-
01	0	2672	-0-	2672	10425	2672	2			Y	-0-			-0-
02	12960 X	2535	-0-	-10425	-0-	2535	2			Y	-0-			-0-
03	3286 X	2696	-0-	-590	-0-	2696	2			Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452														
10	0	693	-0-	693	693	693	2			N	-0-			-0-
11	0	575	-0-	575	1268	575	2			N	-0-			-0-
12	0	526	-0-	526	1794	526	2			N	-0-			-0-
01	0	676	-0-	676	2470	676	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	770	-0-	-2030	440	770	2			N	-0-			-0-
03	1126 N	686	-0-	-440	-0-	686	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	0	3916	-0-	3916	3916	3916	2			Y	-0-			-0-
11	0	3788	-0-	3788	7704	3788	2			Y	-0-			-0-
12	0	3937	-0-	3937	11641	3937	2			Y	-0-			-0-
01	0	3891	-0-	3891	15532	3891	2			Y	-0-			-0-
02	19006 X	3474	-0-	-15532	-0-	3474	2			Y	-0-			-0-
03	3937 X	3852	-0-	-85	-0-	3852	2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844														
10	0	2754	-0-	2754	2754	2754	2			Y	-0-			-0-
11	0	2925	-0-	2925	5679	2925	2			Y	-0-			-0-
12	0	3758	-0-	3758	9437	3758	2			Y	-0-			-0-
01	0	4318	-0-	4318	13755	4318	2			Y	-0-			-0-
02	20263 X	6508	-0-	-13755	-0-	6508	2			Y	-0-			-0-
03	3751 X	2531	-0-	-1220	-0-	2531	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
HUDSON "B" GAS UNIT																			
WELL #: 15										RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10838 - 11676			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	154	-0-	154		154	154	2				N	-0-					-0-	
11	0	82	-0-	82		236	82	2				N	-0-					-0-	
12	0	91	-0-	91		327	91	2				N	-0-					-0-	
01	0	114	-0-	114		441	114	2				N	-0-					-0-	
02	476 N	35	-0-	-441		-0-	35	2				N	-0-					-0-	
03	93 N	93	-0-	-0-		-0-	93	2				N	-0-					-0-	
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471		PERF.10939 - 12093	
10	0	1386	-0-	1386		1386	1386	2				Y	-0-					-0-	
11	0	1289	-0-	1289		2675	1289	2				Y	-0-					-0-	
12	0	1387	-0-	1387		4062	1387	2				Y	-0-					-0-	
01	0	1178	-0-	1178		5240	1178	2				Y	-0-					-0-	
02	2800 N	1157	-0-	-1643		3597	1157	2				Y	-0-					-0-	
03	3100 N	1307	-0-	-1793		1804	1307	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	0	2189	-0-	2189		2189	2189	2				N	-0-					-0-	
11	0	3251	-0-	3251		5440	3251	2				N	-0-					-0-	
12	0	3323	-0-	3323		8763	3323	2				N	-0-					-0-	
01	0	2386	-0-	2386		11149	2386	2				N	-0-					-0-	
02	12600 X	1451	-0-	-11149		-0-	1451	2				N	-0-					-0-	
03	2604 X	1326	-0-	-1278		-0-	1326	2				N	-0-					-0-	
SIMS, ROBERT										WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475		PERF.10510 - 11090	
10	0	724	-0-	724		724	724	2				N	-0-					-0-	
11	0	760	-0-	760		1484	760	2				N	-0-					-0-	
12	0	726	-0-	726		2210	726	2				N	-0-					-0-	
01	0	695	-0-	695		2905	695	2				N	-0-					-0-	
02	2800 N	729	-0-	-2071		834	729	2				N	-0-					-0-	
03	1668 N	834	-0-	-834		-0-	834	2				N	-0-					-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746		PERF.11020 - 12580	
10	0	1344	-0-	1344		1344	1344	2				N	-0-					-0-	
11	0	1107	-0-	1107		2451	1107	2				N	-0-					-0-	
12	0	3410	-0-	3410		5861	3410	2				N	-0-					-0-	
01	0	2445	-0-	2445		8306	2445	2				N	-0-					-0-	
02	2800 N	1173	-0-	-1627		6679	1173	2				N	-0-					-0-	
03	7241 X	562	-0-	-6679		-0-	562	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	0	1932	-0-	1932		1932	1932	2				N	-0-					-0-	
11	0	1814	-0-	1814		3746	1814	2				N	-0-					-0-	
12	0	1649	-0-	1649		5395	1649	2				N	-0-					-0-	
01	0	1452	-0-	1452		6847	1452	2				N	-0-					-0-	
02	2800 N	1112	-0-	-1688		5159	1112	2				N	-0-					-0-	
03	3100 N	1559	-0-	-1541		3618	1559	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	0	1328	-0-	1328		1328	1328	2				N	-0-					-0-	
11	0	1221	-0-	1221		2549	1221	2				N	-0-					-0-	
12	0	1461	-0-	1461		4010	1461	2				N	-0-					-0-	
01	0	1389	-0-	1389		5399	1389	2				N	-0-					-0-	
02	2800 N	1209	-0-	-1591		3808	1209	2				N	-0-					-0-	
03	3100 N	1634	-0-	-1466		2342	1634	2				N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1741	-0-	1741	1741	1741	2			N	-0-			-0-
11	0	4907	-0-	4907	6648	4907	2			N	-0-			-0-
12	0	8660	-0-	8660	15308	8660	2			N	-0-			-0-
01	0	1089	-0-	1089	16397	1089	2			N	-0-			-0-
02	16992 X	595	-0-	-16397	-0-	595	2			N	-0-			-0-
03	2635 X	1183	-0-	-1452	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770														
10	0	2284	-0-	2284	2284	2284	2			Y	-0-			-0-
11	0	2053	-0-	2053	4337	2053	2			Y	-0-			-0-
12	0	2405	-0-	2405	6742	2405	2			Y	-0-			-0-
01	0	2061	-0-	2061	8803	2061	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	2056	-0-	-744	8059	2056	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	2148	-0-	-952	7107	2148	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629														
10	0	2591	-0-	2591	2591	2591	2			N	-0-			-0-
11	0	2236	-0-	2236	4827	2236	2			N	-0-			-0-
12	0	2345	-0-	2345	7172	2345	2			N	-0-			-0-
01	0	2253	-0-	2253	9425	2253	2			N	-0-			-0-
02	11459 X	2034	-0-	-9425	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
03	2604 X	1791	-0-	-813	-0-	1791	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	0	1137	-0-	1137	1137	1137	2			N	-0-			-0-
11	0	2573	-0-	2573	3710	2573	2			N	-0-			-0-
12	0	2487	-0-	2487	6197	2487	2			N	-0-			-0-
01	0	2852	-0-	2852	9049	2852	2			N	-0-			-0-
02	11749 X	2700	-0-	-9049	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746														
10	0	1502	-0-	1502	1762	1502	2			Y	-0-			-0-
11	0	1569	-0-	1569	3331	1569	2			Y	-0-			-0-
12	0	1576	-0-	1576	4907	1576	2			Y	-0-			-0-
01	0	1612	-0-	1612	6519	1612	2			Y	-0-			-0-
02	8150 X	1631	-0-	-6519	-0-	1631	2			Y	-0-			-0-
03	1612 X	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098														
10	0	1526	-0-	1526	1526	1526	2			Y	-0-			-0-
11	0	2181	-0-	2181	3707	2181	2			Y	-0-			-0-
12	0	1957	-0-	1957	5664	1957	2			Y	-0-			-0-
01	0	1860	-0-	1860	7524	1860	2			Y	-0-			-0-
02	9483 X	1959	-0-	-7524	-0-	1959	2			Y	-0-			-0-
03	2263 X	1856	-0-	-407	-0-	1856	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	0	1883	-0-	1883	1883	1883	2			N	-0-			-0-
11	0	1421	-0-	1421	3304	1421	2			N	-0-			-0-
12	0	1179	-0-	1179	4483	1179	2			N	-0-			-0-
01	0	1507	-0-	1507	5990	1507	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1400	-0-	-1400	4590	1400	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1595	-0-	-1505	3085	1595	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 11										RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		
TOTAL DEPTH 12686										PERF.11034 - 12516				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2629	-0-	2629	2629	2629	2			N	-0-			-0-
11	0	2109	-0-	2109	4738	2109	2			N	-0-			-0-
12	0	2227	-0-	2227	6965	2227	2			N	-0-			-0-
01	0	2045	-0-	2045	9010	2045	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1857	-0-	-943	8067	1857	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1857	-0-	-1243	6824	1857	2			N	-0-			-0-
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	0	1199	-0-	1199	1199	1199	2			N	-0-			-0-
11	0	1171	-0-	1171	2370	1171	2			N	-0-			-0-
12	0	1179	-0-	1179	3549	1179	2			N	-0-			-0-
01	0	1665	-0-	1665	5214	1665	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1052	-0-	-1748	3466	1052	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1352	-0-	-1748	1718	1352	2			N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 18										RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		
TOTAL DEPTH 13115										PERF.11377 - 11879				
10	0	2018	-0-	2018	2018	2018	2			Y	-0-			-0-
11	0	1826	-0-	1826	3844	1826	2			Y	-0-			-0-
12	0	2081	-0-	2081	5925	2081	2			Y	-0-			-0-
01	0	2034	-0-	2034	7959	2034	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1924	-0-	-876	7083	1924	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	2066	-0-	-1034	6049	2066	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 16										RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		
TOTAL DEPTH 13345										PERF.10600 - 13263				
10	0	223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-			-0-
11	0	191	-0-	191	414	191	2			Y	-0-			-0-
12	0	142	-0-	142	556	142	2			Y	-0-			-0-
01	0	154	-0-	154	710	154	2			Y	-0-			-0-
02	909 N	199	-0-	-710	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 19										RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		
TOTAL DEPTH 13250										PERF.11772 - 12250				
10	0	463	-0-	463	463	463	2			Y	-0-			-0-
11	0	2031	-0-	2031	2494	2031	2			Y	-0-			-0-
12	0	1967	-0-	1967	4461	1967	2			Y	-0-			-0-
01	0	649	-0-	649	5110	649	2			Y	-0-			-0-
02	5665 X	555	-0-	-5110	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
03	1953 N	959	-0-	-994	-0-	959	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 29										RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		
TOTAL DEPTH 13114										PERF.11494 - 11913				
10	0	1395	-0-	1395	1395	1395	2			Y	-0-			-0-
11	0	1322	-0-	1322	2717	1322	2			Y	-0-			-0-
12	0	1499	-0-	1499	4216	1499	2			Y	-0-			-0-
01	0	1425	-0-	1425	5641	1425	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1197	-0-	-1603	4038	1197	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1315	-0-	-1785	2253	1315	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	2761	-0-	2761	2761	2		Y	-0-			-0-
11	0	2602	-0-	2602	5363	2		Y	-0-			-0-
12	0	2785	-0-	2785	8148	2		Y	-0-			-0-
01	0	2752	-0-	2752	10900	2		Y	-0-			-0-
02	13237 X	2337	-0-	-10900	-0-	2		Y	-0-			-0-
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735												
10	0	1289	-0-	1289	1289	2		N	-0-			-0-
11	0	1391	-0-	1391	2680	2		N	-0-			-0-
12	0	966	-0-	966	3646	2		N	-0-			-0-
01	0	1219	-0-	1219	4865	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	737	-0-	-2063	2802	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1398	-0-	-1702	1100	2		N	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563												
10	0	1150	-0-	1150	1150	2		Y	-0-			-0-
11	0	1261	-0-	1261	2411	2		Y	-0-			-0-
12	0	1741	-0-	1741	4152	2		Y	-0-			-0-
01	0	1267	-0-	1267	5419	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1751	-0-	-1049	4370	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2092	-0-	-1008	3362	2		Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121												
10	0	1224	-0-	1224	1224	2		N	-0-			-0-
11	0	901	-0-	901	2125	2		N	-0-			-0-
12	0	1101	-0-	1101	3226	2		N	-0-			-0-
01	0	980	-0-	980	4206	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1210	-0-	-1590	2616	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1238	-0-	-1862	754	2		N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692												
10	0	1343	-0-	1343	1343	2		N	-0-			-0-
11	0	1243	-0-	1243	2586	2		N	-0-			-0-
12	0	1312	-0-	1312	3898	2		N	-0-			-0-
01	0	1218	-0-	1218	5116	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1134	-0-	-1666	3450	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1366	-0-	-1734	1716	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	0	288	-0-	288	288	2		N	-0-			-0-
11	0	276	-0-	276	564	2		N	-0-			-0-
12	0	334	-0-	334	898	2		N	-0-			-0-
01	0	297	-0-	297	1195	2		N	-0-			-0-
02	1477 N	282	-0-	-1195	-0-	2		N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	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	0	1706	-0-	1706	1706	2		N	-0-			-0-
11	0	1390	-0-	1390	3096	2		N	-0-			-0-
12	0	2044	-0-	2044	5140	2		N	-0-			-0-
01	0	1326	-0-	1326	6466	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	907	-0-	-1893	4573	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2067	-0-	-1033	3540	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2747	-0-	2747	2747	2747	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	2597	-0-	2597	5344	2597	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	2399	-0-	2399	7743	2399	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	2229	-0-	2229	9972	2229	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	11777 X	1805	-0-	-9972	-0-	1805	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	2759 X	2180	-0-	-579	-0-	2180	2	Y	-0-	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524														
10	0	3049	-0-	3049	3049	3049	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	2906	-0-	2906	5955	2906	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	2967	-0-	2967	8922	2967	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	3555	-0-	3555	12477	3555	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	15341 X	2864	-0-	-12477	-0-	2864	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	3038 X	2992	-0-	-46	-0-	2992	2	Y	-0-	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684														
10	0	1472	-0-	1472	1472	1472	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0	1155	-0-	1155	2627	1155	2	N	-0-	-0-				-0-
12	0	1416	-0-	1416	4043	1416	2	N	-0-	-0-				-0-
01	0	1691	-0-	1691	5734	1691	2	N	-0-	-0-				-0-
02	2800 N	1628	-0-	-1172	4562	1628	2	N	-0-	-0-				-0-
03	3100 N	1482	-0-	-1618	2944	1482	2	N	-0-	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708														
10	0	811	-0-	811	811	811	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0	724	-0-	724	1535	724	2	N	-0-	-0-				-0-
12	0	767	-0-	767	2302	767	2	N	-0-	-0-				-0-
01	0	751	-0-	751	3053	751	2	N	-0-	-0-				-0-
02	2800 N	636	-0-	-2164	889	636	2	N	-0-	-0-				-0-
03	1624 N	735	-0-	-889	-0-	735	2	N	-0-	-0-				-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573														
10	0	3689	-0-	3689	3689	3689	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0	3684	-0-	3684	7373	3684	2	N	-0-	-0-				-0-
12	0	3582	-0-	3582	10955	3582	2	N	-0-	-0-				-0-
01	0	3851	-0-	3851	14806	3851	2	N	-0-	-0-				-0-
02	18018 X	3212	-0-	-14806	-0-	3212	2	N	-0-	-0-				-0-
03	3751 X	3119	-0-	-632	-0-	3119	2	N	-0-	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940														
10	0	1851	-0-	1851	1851	1851	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	1292	-0-	1292	3143	1292	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	1523	-0-	1523	4666	1523	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	1380	-0-	1380	6046	1380	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	2800 N	1684	-0-	-1116	4930	1684	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	3100 N	1482	-0-	-1618	3312	1482	2	Y	-0-	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992														
10	0	2139	-0-	2139	2139	2139	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	1869	-0-	1869	4008	1869	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	2221	-0-	2221	6229	2221	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	1858	-0-	1858	8087	1858	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	2800 N	1680	-0-	-1120	6967	1680	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	3100 N	1924	-0-	-1176	5791	1924	2	Y	-0-	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1473	-0-	1473	1473	1473	2			N	-0-			-0-
11	0	1360	-0-	1360	2833	1360	2			N	-0-			-0-
12	0	1138	-0-	1138	3971	1138	2			N	-0-			-0-
01	0	1345	-0-	1345	5316	1345	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1121	-0-	-1679	3637	1121	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	232	-0-	-2868	769	232	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	0	3446	-0-	3446	3446	3446	2			N	-0-			-0-
11	0	3166	-0-	3166	6612	3166	2			N	-0-			-0-
12	0	3932	-0-	3932	10544	3932	2			N	-0-			-0-
01	0	3165	-0-	3165	13709	3165	2			N	-0-			-0-
02	16429 X	2720	-0-	-13709	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	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	0	2431	-0-	2431	2431	2431	2			Y	-0-			-0-
11	0	2029	-0-	2029	4460	2029	2			Y	-0-			-0-
12	0	2234	-0-	2234	6694	2234	2			Y	-0-			-0-
01	0	2268	-0-	2268	8962	2268	2			Y	-0-			-0-
02	10879 X	1917	-0-	-8962	-0-	1917	2			Y	-0-			-0-
03	2418 X	2263	-0-	-155	-0-	2263	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812														
10	0	1022	-0-	1022	1022	1022	2			N	-0-			-0-
11	0	987	-0-	987	2009	987	2			N	-0-			-0-
12	0	968	-0-	968	2977	968	2			N	-0-			-0-
01	0	932	-0-	932	3909	932	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	839	-0-	-1961	1948	839	2			N	-0-			-0-
03	2911 N	963	-0-	-1948	-0-	963	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712														
10	0	2278	-0-	2278	2278	2278	2			N	-0-			-0-
11	0	2192	-0-	2192	4470	2192	2			N	-0-			-0-
12	0	1950	-0-	1950	6420	1950	2			N	-0-			-0-
01	0	2051	-0-	2051	8471	2051	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2555	-0-	-245	8226	2555	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2473	-0-	-627	7599	2473	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	0	1961	-0-	1961	1961	1961	2			Y	-0-			-0-
11	0	1802	-0-	1802	3763	1802	2			Y	-0-			-0-
12	0	1808	-0-	1808	5571	1808	2			Y	-0-			-0-
01	0	928	-0-	928	6499	928	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	2085	-0-	-715	5784	2085	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1623	-0-	-1477	4307	1623	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	0	2414	-0-	2414	2414	2414	2			Y	-0-			-0-
11	0	1917	-0-	1917	4331	1917	2			Y	-0-			-0-
12	0	2077	-0-	2077	6408	2077	2			Y	-0-			-0-
01	0	2399	-0-	2399	8807	2399	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1235	-0-	-1565	7242	1235	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	819	-0-	-2281	4961	819	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
J.A. GILLIAM GAS UNIT II															
WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	2935	-0-	2935	2935	2935	2		Y	-0-				-0-	
11	0	2570	-0-	2570	5505	2570	2		Y	-0-				-0-	
12	0	2911	-0-	2911	8416	2911	2		Y	-0-				-0-	
01	0	2623	-0-	2623	11039	2623	2		Y	-0-				-0-	
02	13287 X	2248	-0-	-11039	-0-	2248	2		Y	-0-				-0-	
03	2945 X	2721	-0-	-224	-0-	2721	2		Y	-0-				-0-	
KNIGHT, JACK HEIRS														WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005	
10	0	2323	-0-	2323	2323	2323	2		Y	-0-				-0-	
11	0	2091	-0-	2091	4414	2091	2		Y	-0-				-0-	
12	0	2044	-0-	2044	6458	2044	2		Y	-0-				-0-	
01	0	2094	-0-	2094	8552	2094	2		Y	-0-				-0-	
02	2800 N	1875	-0-	-925	7627	1875	2		Y	-0-				-0-	
03	3100 N	1261	-0-	-1839	5788	1261	2		Y	-0-				-0-	
COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115	
10	0	2957	-0-	2957	2957	2957	2		Y	-0-				-0-	
11	0	3534	-0-	3534	6491	3534	2		Y	-0-				-0-	
12	0	3943	-0-	3943	10434	3943	2		Y	-0-				-0-	
01	0	3739	-0-	3739	14173	3739	2		Y	-0-				-0-	
02	17526 X	3353	-0-	-14173	-0-	3353	2		Y	-0-				-0-	
03	3937 X	3570	-0-	-367	-0-	3570	2		Y	-0-				-0-	
CAGLE GAS UNIT														WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163	
10	0	2553	-0-	2553	2553	2553	2		Y	-0-				-0-	
11	0	2467	-0-	2467	5020	2467	2		Y	-0-				-0-	
12	0	2803	-0-	2803	7823	2803	2		Y	-0-				-0-	
01	0	2824	-0-	2824	10647	2824	2		Y	-0-				-0-	
02	2800 N	2434	-0-	-366	10281	2434	2		Y	-0-				-0-	
03	3100 N	2442	-0-	-658	9623	2442	2		Y	-0-				-0-	
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590	
10	0	1866	-0-	1866	1866	1866	2		Y	-0-				-0-	
11	0	1567	-0-	1567	3433	1567	2		Y	-0-				-0-	
12	0	1765	-0-	1765	5198	1765	2		Y	-0-				-0-	
01	0	1657	-0-	1657	6855	1657	2		Y	-0-				-0-	
02	2800 N	1630	-0-	-1170	5685	1630	2		Y	-0-				-0-	
03	3100 N	1516	-0-	-1584	4101	1516	2		Y	-0-				-0-	
MCSWANE GAS UNIT														WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136	
10	0	2008	-0-	2008	2008	2008	2		N	-0-				-0-	
11	0	530	-0-	530	2538	530	2		N	-0-				-0-	
12	0	66	-0-	66	2604	66	2		N	-0-				-0-	
01	0	752	-0-	752	3356	752	2		N	-0-				-0-	
02	4063 X	707	-0-	-3356	-0-	707	2		N	-0-				-0-	
03	2015 X	533	-0-	-1482	-0-	533	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	0	2315	-0-	2315	2315	2315	2		Y	-0-				-0-	
11	0	1767	-0-	1767	4082	1767	2		Y	-0-				-0-	
12	0	1799	-0-	1799	5881	1799	2		Y	-0-				-0-	
01	0	2293	-0-	2293	8174	2293	2		Y	-0-				-0-	
02	2800 N	1765	-0-	-1035	7139	1765	2		Y	-0-				-0-	
03	3100 N	2275	-0-	-825	6314	2275	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2607	-0-	2607	2607	2607	2		Y	-0-				-0-
11	0	2463	-0-	2463	5070	2463	2		Y	-0-				-0-
12	0	2006	-0-	2006	7076	2006	2		Y	-0-				-0-
01	0	2259	-0-	2259	9335	2259	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	2005	-0-	-795	8540	2005	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	2467	-0-	-633	7907	2467	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	0	2593	-0-	2593	2593	2593	2		Y	-0-				-0-
11	0	2506	-0-	2506	5099	2506	2		Y	-0-				-0-
12	0	2668	-0-	2668	7767	2668	2		Y	-0-				-0-
01	0	2599	-0-	2599	10366	2599	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	2241	-0-	-559	9807	2241	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	2579	-0-	-521	9286	2579	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	0	2680	-0-	2680	2680	2680	2		Y	-0-				-0-
11	0	2679	-0-	2679	5359	2679	2		Y	-0-				-0-
12	0	2541	-0-	2541	7900	2541	2		Y	-0-				-0-
01	0	2574	-0-	2574	10474	2574	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	2127	-0-	-673	9801	2127	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	2560	-0-	-540	9261	2560	2		Y	-0-				-0-

GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205														
10	0	2419	-0-	2419	2419	2419	2		Y	-0-				-0-
11	0	2322	-0-	2322	4741	2322	2		Y	-0-				-0-
12	0	2120	-0-	2120	6861	2120	2		Y	-0-				-0-
01	0	2279	-0-	2279	9140	2279	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	871	-0-	-1929	7211	871	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1072	-0-	-2028	5183	1072	2		Y	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316														
10	0	1908	-0-	1908	1908	1908	2		Y	-0-				-0-
11	0	2172	-0-	2172	4080	2172	2		Y	-0-				-0-
12	0	1583	-0-	1583	5663	1583	2		Y	-0-				-0-
01	0	1581	-0-	1581	7244	1581	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1322	-0-	-1478	5766	1322	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1692	-0-	-1408	4358	1692	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	0	854	-0-	854	854	854	2		Y	-0-				-0-
11	0	497	-0-	497	1351	497	2		Y	-0-				-0-
12	0	475	-0-	475	1826	475	2		Y	-0-				-0-
01	0	438	-0-	438	2264	438	2		Y	-0-				-0-
02	2618 N	354	-0-	-2264	-0-	354	2		Y	-0-				-0-
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	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	0	699	-0-	699	699	699	2		Y	-0-				-0-
11	0	672	-0-	672	1371	672	2		Y	-0-				-0-
12	0	746	-0-	746	2117	746	2		Y	-0-				-0-
01	0	702	-0-	702	2819	702	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	645	-0-	-2155	664	645	2		Y	-0-				-0-
03	1269 N	605	-0-	-664	-0-	605	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2317	-0-	2317	2317	2317	2			Y	-0-				-0-
11	0	2048	-0-	2048	4365	2048	2			Y	-0-				-0-
12	0	1614	-0-	1614	5979	1614	2			Y	-0-				-0-
01	0	1917	-0-	1917	7896	1917	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1941	-0-	-859	7037	1941	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1864	-0-	-1236	5801	1864	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	0	3280	-0-	3280	3280	3280	2			Y	-0-				-0-
11	0	2166	-0-	2166	5446	2166	2			Y	-0-				-0-
12	0	1412	-0-	1412	6858	1412	2			Y	-0-				-0-
01	0	2487	-0-	2487	9345	2487	2			Y	-0-				-0-
02	12219 X	2874	-0-	-9345	-0-	2874	2			Y	-0-				-0-
03	3286 X	2271	-0-	-1015	-0-	2271	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	0	1995	-0-	1995	1995	1995	2			Y	-0-				-0-
11	0	1561	-0-	1561	3556	1561	2			Y	-0-				-0-
12	0	2208	-0-	2208	5764	2208	2			Y	-0-				-0-
01	0	2060	-0-	2060	7824	2060	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1825	-0-	-975	6849	1825	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1908	-0-	-1192	5657	1908	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	0	2681	-0-	2681	3754	2681	2			N	-0-				25
11	0	2237	-0-	2237	5991	2237	2			N	-0-				25
12	0	2192	-0-	2192	8183	2192	2			N	-0-				25
01	0	2362	-0-	2362	10545	2362	2			N	-0-				25
02	12693 X	2148	-0-	-10545	-0-	2148	2			N	-0-				25
03	2325 X	2101	-0-	-224	-0-	2101	2			N	-0-				25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II															
WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408															
10	0	2933	-0-	2933	2933	2933	2			Y	-0-				-0-
11	0	2339	-0-	2339	5272	2339	2			Y	-0-				-0-
12	0	2800	-0-	2800	8072	2800	2			Y	-0-				-0-
01	0	2541	-0-	2541	10613	2541	2			Y	-0-				-0-
02	12666 X	2053	-0-	-10613	-0-	2053	2			Y	-0-				-0-
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936															
10	0	229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-				-0-
11	0	312	-0-	312	541	312	2			Y	-0-				-0-
12	0	296	-0-	296	837	296	2			Y	-0-				-0-
01	0	349	-0-	349	1186	349	2			Y	-0-				-0-
02	1435 N	249	-0-	-1186	-0-	249	2			Y	-0-				-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	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	0	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-				-0-
11	0	258	-0-	258	484	258	2			Y	-0-				-0-
12	0	273	-0-	273	757	273	2			Y	-0-				-0-
01	0	243	-0-	243	1000	243	2			Y	-0-				-0-
02	1160 N	160	-0-	-1000	-0-	160	2			Y	-0-				-0-
03	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	3468	-0-	3468	3468	3468	2		N	-0-				-0-
11	0	3110	-0-	3110	6578	3110	2		N	-0-				-0-
12	0	3285	-0-	3285	9863	3285	2		N	-0-				-0-
01	0	3214	-0-	3214	13077	3214	2		N	-0-				-0-
02	15641 X	2564	-0-	-13077	-0-	2564	2		N	-0-				-0-
03	3472 X	2965	-0-	-507	-0-	2965	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	0	437	-0-	437	437	437	2		N	-0-				-0-
11	0	457	-0-	457	894	457	2		N	-0-				-0-
12	0	499	-0-	499	1393	499	2		N	-0-				-0-
01	0	467	-0-	467	1860	467	2		N	-0-				-0-
02	2286 N	426	-0-	-1860	-0-	426	2		N	-0-				-0-
03	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	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	0	364	-0-	364	364	364	2		Y	-0-				-0-
11	0	387	-0-	387	751	387	2		Y	-0-				-0-
12	0	335	-0-	335	1086	335	2		Y	-0-				-0-
01	0	419	-0-	419	1505	419	2		Y	-0-				-0-
02	1826 N	321	-0-	-1505	-0-	321	2		Y	-0-				-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832														
10	0	1023	-0-	1023	1023	1023	2		N	-0-				-0-
11	0	971	-0-	971	1994	971	2		N	-0-				-0-
12	0	978	-0-	978	2972	978	2		N	-0-				-0-
01	0	912	-0-	912	3884	912	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	808	-0-	-1992	1892	808	2		N	-0-				-0-
03	2757 N	865	-0-	-1892	-0-	865	2		N	-0-				-0-
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470														
10	0	948	-0-	948	948	948	2		Y	-0-				-0-
11	0	846	-0-	846	1794	846	2		Y	-0-				-0-
12	0	1080	-0-	1080	2874	1080	2		Y	-0-				-0-
01	0	889	-0-	889	3763	889	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	937	-0-	-1863	1900	937	2		Y	-0-				-0-
03	2875 N	975	-0-	-1900	-0-	975	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572														
10	0	5938	-0-	5938	5938	5938	2		Y	-0-				-0-
11	0	5322	-0-	5322	11260	5322	2		Y	-0-				-0-
12	0	5559	-0-	5559	16819	5559	2		Y	-0-				-0-
01	0	6055	-0-	6055	22874	6055	2		Y	-0-				-0-
02	27783 X	4909	-0-	-22874	-0-	4909	2		Y	-0-				-0-
03	5952 X	5210	-0-	-742	-0-	5210	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422														
10	0	2204	-0-	2204	2204	2204	2		N	-0-				-0-
11	0	2470	-0-	2470	4674	2470	2		N	-0-				-0-
12	0	2430	-0-	2430	7104	2430	2		N	-0-				-0-
01	0	2102	-0-	2102	9206	2102	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1888	-0-	-912	8294	1888	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1813	-0-	-1287	7007	1813	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	2631	-0-	2631	2631	2631	2			Y	-0-			-0-	
11	0	2211	-0-	2211	4842	2211	2			Y	-0-			-0-	
12	0	2691	-0-	2691	7533	2691	2			Y	-0-			-0-	
01	0	2296	-0-	2296	9829	2296	2			Y	-0-			-0-	
02	2800 N	2346	-0-	-454	9375	2346	2			Y	-0-			-0-	
03	3100 N	614	-0-	-2486	6889	614	2			Y	-0-			-0-	

THOMPSON, C. C.															
WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077															
10	0	2558	-0-	2558	2558	2558	2			Y	-0-			-0-	
11	0	1917	-0-	1917	4475	1917	2			Y	-0-			-0-	
12	0	1961	-0-	1961	6436	1961	2			Y	-0-			-0-	
01	0	1210	-0-	1210	7646	1210	2			Y	-0-			-0-	
02	2800 N	1431	-0-	-1369	6277	1431	2			Y	-0-			-0-	
03	3100 N	1626	-0-	-1474	4803	1626	2			Y	-0-			-0-	

THOMPSON, C. C.															
WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046															
10	0	2238	-0-	2238	2238	2238	2			Y	-0-			-0-	
11	0	2202	-0-	2202	4440	2202	2			Y	-0-			-0-	
12	0	2022	-0-	2022	6462	2022	2			Y	-0-			-0-	
01	0	2293	-0-	2293	8755	2293	2			Y	-0-			-0-	
02	2800 N	2041	-0-	-759	7996	2041	2			Y	-0-			-0-	
03	3100 N	2042	-0-	-1058	6938	2042	2			Y	-0-			-0-	

SIMS, ROBERT															
WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189															
10	0	3682	-0-	3682	3682	3682	2			N	-0-			-0-	
11	0	3619	-0-	3619	7301	3619	2			N	-0-			-0-	
12	0	3805	-0-	3805	11106	3805	2			N	-0-			-0-	
01	0	3819	-0-	3819	14925	3819	2			N	-0-			-0-	
02	18531 X	3606	-0-	-14925	-0-	3606	2			N	-0-			-0-	
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-			-0-	

J. A. GILLIAM GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642															
10	0	2222	-0-	2222	2222	2222	2			Y	-0-			-0-	
11	0	1699	-0-	1699	3921	1699	2			Y	-0-			-0-	
12	0	2266	-0-	2266	6187	2266	2			Y	-0-			-0-	
01	0	2584	-0-	2584	8771	2584	2			Y	-0-			-0-	
02	2800 N	2549	-0-	-251	8520	2549	2			Y	-0-			-0-	
03	3100 N	2890	-0-	-210	8310	2890	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	0	2789	-0-	2789	2789	2789	2			N	-0-			-0-	
11	0	2766	-0-	2766	5555	2766	2			N	-0-			-0-	
12	0	2736	-0-	2736	8291	2736	2			N	-0-			-0-	
01	0	2427	-0-	2427	10718	2427	2			N	-0-			-0-	
02	13098 X	2380	-0-	-10718	-0-	2380	2			N	-0-			-0-	
03	2852 X	2658	-0-	-194	-0-	2658	2			N	-0-			-0-	

FAILS GAS UNIT															
WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942															
10	0	3011	-0-	3011	3011	3011	2			N	-0-			-0-	
11	0	2933	-0-	2933	5944	2933	2			N	-0-			-0-	
12	0	2674	-0-	2674	8618	2674	2			N	-0-			-0-	
01	0	2875	-0-	2875	11493	2875	2			N	-0-			-0-	
02	13977 X	2484	-0-	-11493	-0-	2484	2			N	-0-			-0-	
03	3038 X	2705	-0-	-333	-0-	2705	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936										
WORTHY "A" GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL	DEPTH 12480	PERF.11730 - 11954			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10	0	4394	-0-	4394	4394	4394	2		N	-0-			-0-			
11	0	3845	-0-	3845	8239	3845	2		N	-0-			-0-			
12	0	4738	-0-	4738	12977	4738	2		N	-0-			-0-			
01	0	3614	-0-	3614	16591	3614	2		N	-0-			-0-			
02	19653 X	3062	-0-	-16591	-0-	3062	2		N	-0-			-0-			
03	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2		N	-0-			-0-			
MCWATTERS, T. H.				WELL #:		45	RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL	DEPTH 12265	PERF.11800 - 12106			
10	0	2554	-0-	2554	2554	2554	2		Y	-0-			-0-			
11	0	2773	-0-	2773	5327	2773	2		Y	-0-			-0-			
12	0	2734	-0-	2734	8061	2734	2		Y	-0-			-0-			
01	0	2590	-0-	2590	10651	2590	2		Y	-0-			-0-			
02	2800 N	1737	-0-	-1063	9588	1737	2		Y	-0-			-0-			
03	3100 N	3202	-0-	102	9690	3202	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	0	3608	-0-	3608	3608	3608	2		Y	-0-			-0-			
11	0	3364	-0-	3364	6972	3364	2		Y	-0-			-0-			
12	0	3600	-0-	3600	10572	3600	2		Y	-0-			-0-			
01	0	2594	-0-	2594	13166	2594	2		Y	-0-			-0-			
02	15379 X	2213	-0-	-13166	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-			
03	3038 X	2439	-0-	-599	-0-	2439	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	0	3192	-0-	3192	3192	3192	2		Y	-0-			-0-			
11	0	3313	-0-	3313	6505	3313	2		Y	-0-			-0-			
12	0	3339	-0-	3339	9844	3339	2		Y	-0-			-0-			
01	0	3203	-0-	3203	13047	3203	2		Y	-0-			-0-			
02	15793 X	2746	-0-	-13047	-0-	2746	2		Y	-0-			-0-			
03	3410 X	2801	-0-	-609	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-			
MCWATTERS, T. H.				WELL #:		37	RRCID -> 257253		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL	DEPTH 13209	PERF.11518 - 12860			
10	0	233	-0-	233	233	233	2		Y	-0-			-0-			
11	0	247	-0-	247	480	247	2		Y	-0-			-0-			
12	0	352	-0-	352	832	352	2		Y	-0-			-0-			
01	0	50	-0-	50	882	50	2		Y	-0-			-0-			
02	2016 N	1134	-0-	-882	-0-	1134	2		Y	-0-			-0-			
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	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	0	2720	-0-	2720	2720	2720	2		Y	-0-			-0-			
11	0	623	-0-	623	3343	623	2		Y	-0-			-0-			
12	0	617	-0-	617	3960	617	2		Y	-0-			-0-			
01	0	624	-0-	624	4584	624	2		Y	-0-			-0-			
02	5120 X	536	-0-	-4584	-0-	536	2		Y	-0-			-0-			
03	2728 X	593	-0-	-2135	-0-	593	2		Y	-0-			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	0	2383	-0-	2383	2383	2383	2			Y	-0-		-0-
11	0	2504	-0-	2504	4887	2504	2			Y	-0-		-0-
12	0	2751	-0-	2751	7638	2751	2			Y	-0-		-0-
01	0	2516	-0-	2516	10154	2516	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	2251	-0-	-549	9605	2251	2			Y	-0-		-0-
03	3100 N	2284	-0-	-816	8789	2284	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	0	1474	-0-	1474	1474	1473	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	0	1035	-0-	1035	2509	1034	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	0	962	-0-	962	3471	961	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	0	808	-0-	808	4279	808	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1025	-0-	-1775	2504	1025	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	1438	-0-	-1662	842	1437	2	1	9	N	1	1 8	-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620													
10	0	1824	-0-	1824	1824	1824	2			Y	-0-		-0-
11	0	2859	-0-	2859	4683	2859	2			Y	-0-		-0-
12	0	1502	-0-	1502	6185	1502	2			Y	-0-		-0-
01	0	1560	-0-	1560	7745	1560	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	1284	-0-	-1516	6229	1284	2			Y	-0-		-0-
03	3100 N	1934	-0-	-1166	5063	1934	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	0	2749	-0-	2749	2749	2749	2			N	-0-		-0-
11	0	2623	-0-	2623	5372	2623	2			N	-0-		-0-
12	0	2665	-0-	2665	8037	2665	2			N	-0-		-0-
01	0	2645	-0-	2645	10682	2645	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	2274	-0-	-526	10156	2274	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	2573	-0-	-527	9629	2573	2			N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658													
10	0	2339	-0-	2339	2339	2339	2			Y	-0-		-0-
11	0	2183	-0-	2183	4522	2183	2			Y	-0-		-0-
12	0	2181	-0-	2181	6703	2181	2			Y	-0-		-0-
01	0	2101	-0-	2101	8804	2101	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	1990	-0-	-810	7994	1990	2			Y	-0-		-0-
03	3100 N	2100	-0-	-1000	6994	2100	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	0	2202	-0-	2202	2202	2202	2			Y	-0-		-0-
11	0	2004	-0-	2004	4206	2004	2			Y	-0-		-0-
12	0	2530	-0-	2530	6736	2530	2			Y	-0-		-0-
01	0	2125	-0-	2125	8861	2125	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	1864	-0-	-936	7925	1864	2			Y	-0-		-0-
03	3100 N	2051	-0-	-1049	6876	2051	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	0	2053	-0-	2053	2053	2053	2			N	-0-		-0-
11	0	1864	-0-	1864	3917	1864	2			N	-0-		-0-
12	0	1844	-0-	1844	5761	1844	2			N	-0-		-0-
01	0	1782	-0-	1782	7543	1782	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1512	-0-	-1288	6255	1512	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	1791	-0-	-1309	4946	1791	2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	0	2067	-0-	2067	2067	2067	2		Y	-0-				-0-	
11	0	1463	-0-	1463	3530	1463	2		Y	-0-				-0-	
12	0	2356	-0-	2356	5886	2356	2		Y	-0-				-0-	
01	0	2272	-0-	2272	8158	2272	2		Y	-0-				-0-	
02	2800 N	1784	-0-	-1016	7142	1784	2		Y	-0-				-0-	
03	3100 N	1860	-0-	-1240	5902	1860	2		Y	-0-				-0-	
CRIDER GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642															
10	0	1609	-0-	1609	1609	1609	2		N	-0-				-0-	
11	0	1664	-0-	1664	3273	1664	2		N	-0-				-0-	
12	0	1644	-0-	1644	4917	1644	2		N	-0-				-0-	
01	0	1404	-0-	1404	6321	1404	2		N	-0-				-0-	
02	2800 N	1625	-0-	-1175	5146	1625	2		N	-0-				-0-	
03	3100 N	1497	-0-	-1603	3543	1497	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	0	657	-0-	657	657	657	2		N	-0-				-0-	
11	0	501	-0-	501	1158	501	2		N	-0-				-0-	
12	0	611	-0-	611	1769	611	2		N	-0-				-0-	
01	0	615	-0-	615	2384	615	2		N	-0-				-0-	
02	2800 N	617	-0-	-2183	201	617	2		N	-0-				-0-	
03	888 N	687	-0-	-201	-0-	687	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	0	1993	-0-	1993	1993	1993	2		Y	-0-				-0-	
11	0	1942	-0-	1942	3935	1942	2		Y	-0-				-0-	
12	0	2028	-0-	2028	5963	2028	2		Y	-0-				-0-	
01	0	2119	-0-	2119	8082	2119	2		Y	-0-				-0-	
02	2800 N	1650	-0-	-1150	6932	1650	2		Y	-0-				-0-	
03	3100 N	1833	-0-	-1267	5665	1833	2		Y	-0-				-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239															
10	0	3716	-0-	3716	3716	3716	2		Y	-0-				-0-	
11	0	3868	-0-	3868	7584	3868	2		Y	-0-				-0-	
12	0	5117	-0-	5117	12701	5117	2		Y	-0-				-0-	
01	0	4955	-0-	4955	17656	4955	2		Y	-0-				-0-	
02	18734 X	1078	-0-	-17656	-0-	1078	2		Y	-0-				-0-	
03	2759 X	1567	-0-	-1192	-0-	1567	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	0	1057	-0-	1057	1057	1057	2		N	-0-				-0-	
11	0	1273	-0-	1273	2330	1273	2		N	-0-				-0-	
12	0	1213	-0-	1213	3543	1212	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-	
01	0	1070	-0-	1070	4613	1070	2		N	-0-				-0-	
02	2800 N	1123	-0-	-1677	2936	1123	2		N	-0-				-0-	
03	3100 N	1107	-0-	-1993	943	1106	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-	
WILBURN															
WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096															
10	0	3663	-0-	3663	3663	3663	2		Y	-0-				-0-	
11	0	3516	-0-	3516	7179	3516	2		Y	-0-				-0-	
12	0	3394	-0-	3394	10573	3394	2		Y	-0-				-0-	
01	0	1167	-0-	1167	11740	1167	2		Y	-0-				-0-	
02	13135 X	1395	-0-	-11740	-0-	1395	2		Y	-0-				-0-	
03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	3690	-0-	3690	3690	3690	2			N	-0-			-0-
11	0	3900	-0-	3900	7590	3900	2			N	-0-			-0-
12	0	3953	-0-	3953	11543	3953	2			N	-0-			-0-
01	0	3885	-0-	3885	15428	3885	2			N	-0-			-0-
02	18471 X	3043	-0-	-15428	-0-	3043	2			N	-0-			-0-
03	3596 X	3246	-0-	-350	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765														
10	0	1902	-0-	1902	1902	1902	2			Y	-0-			-0-
11	0	1615	-0-	1615	3517	1615	2			Y	-0-			-0-
12	0	1478	-0-	1478	4995	1478	2			Y	-0-			-0-
01	0	1561	-0-	1561	6556	1561	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1310	-0-	-1490	5066	1310	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1763	-0-	-1337	3729	1763	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	0	2022	-0-	2022	2022	2022	2			N	-0-			-0-
11	0	1972	-0-	1972	3994	1972	2			N	-0-			-0-
12	0	1740	-0-	1740	5734	1740	2			N	-0-			-0-
01	0	1793	-0-	1793	7527	1793	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1532	-0-	-1268	6259	1532	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1701	-0-	-1399	4860	1701	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922														
10	0	2066	-0-	2066	2066	2066	2			Y	-0-			-0-
11	0	1947	-0-	1947	4013	1947	2			Y	-0-			-0-
12	0	1927	-0-	1927	5940	1927	2			Y	-0-			-0-
01	0	2005	-0-	2005	7945	2005	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1687	-0-	-1113	6832	1687	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	2102	-0-	-998	5834	2102	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724														
10	0	2011	-0-	2011	2011	2011	2			N	-0-			-0-
11	0	1944	-0-	1944	3955	1944	2			N	-0-			-0-
12	0	2332	-0-	2332	6287	2332	2			N	-0-			-0-
01	0	2080	-0-	2080	8367	2080	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2142	-0-	-658	7709	2142	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2301	-0-	-799	6910	2301	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	0	1609	-0-	1609	1609	1609	2			Y	-0-			-0-
11	0	1491	-0-	1491	3100	1491	2			Y	-0-			-0-
12	0	1391	-0-	1391	4491	1391	2			Y	-0-			-0-
01	0	1685	-0-	1685	6176	1685	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1148	-0-	-1652	4524	1148	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1593	-0-	-1507	3017	1593	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	0	595	-0-	595	595	595	2			Y	-0-			-0-
11	0	459	-0-	459	1054	459	2			Y	-0-			-0-
12	0	478	-0-	478	1532	478	2			Y	-0-			-0-
01	0	587	-0-	587	2119	587	2			Y	-0-			-0-
02	2620 N	501	-0-	-2119	-0-	501	2			Y	-0-			-0-
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	2069	-0-	2069	2069	2069	2		Y	-0-				-0-
11	0	1818	-0-	1818	3887	1818	2		Y	-0-				-0-
12	0	1914	-0-	1914	5801	1914	2		Y	-0-				-0-
01	0	2342	-0-	2342	8143	2342	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1307	-0-	-1493	6650	1307	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	3015	-0-	-85	6565	3015	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	0	2410	-0-	2410	2410	2410	2		Y	-0-				-0-
11	0	2689	-0-	2689	5099	2689	2		Y	-0-				-0-
12	0	2426	-0-	2426	7525	2426	2		Y	-0-				-0-
01	0	2023	-0-	2023	9548	2023	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1814	-0-	-986	8562	1814	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1989	-0-	-1111	7451	1989	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	0	3101	-0-	3101	3101	3101	2		Y	-0-				-0-
11	0	2842	-0-	2842	5943	2842	2		Y	-0-				-0-
12	0	3022	-0-	3022	8965	3022	2		Y	-0-				-0-
01	0	3182	-0-	3182	12147	3182	2		Y	-0-				-0-
02	14989 X	2842	-0-	-12147	-0-	2842	2		Y	-0-				-0-
03	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	2937	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	0	2717	-0-	2717	2717	2717	2		N	-0-				-0-
11	0	3046	-0-	3046	5763	3046	2		N	-0-				-0-
12	0	1680	-0-	1680	7443	1680	2		N	-0-				-0-
01	0	1234	-0-	1234	8677	1234	2		N	-0-				-0-
02	9914 X	1237	-0-	-8677	-0-	1237	2		N	-0-				-0-
03	3162 X	1459	-0-	-1703	-0-	1459	2		N	-0-				-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644														
10	0	2910	-0-	2910	2910	2910	2		Y	-0-				-0-
11	0	2777	-0-	2777	5687	2777	2		Y	-0-				-0-
12	0	2809	-0-	2809	8496	2809	2		Y	-0-				-0-
01	0	2750	-0-	2750	11246	2750	2		Y	-0-				-0-
02	13603 X	2357	-0-	-11246	-0-	2357	2		Y	-0-				-0-
03	2914 X	2715	-0-	-199	-0-	2715	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	0	3132	-0-	3132	3132	3132	2		Y	-0-				-0-
11	0	2534	-0-	2534	5666	2534	2		Y	-0-				-0-
12	0	2258	-0-	2258	7924	2258	2		Y	-0-				-0-
01	0	2735	-0-	2735	10659	2735	2		Y	-0-				-0-
02	12698 X	2039	-0-	-10659	-0-	2039	2		Y	-0-				-0-
03	3131 X	2390	-0-	-741	-0-	2390	2		Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594														
10	0	2068	-0-	2068	2068	2068	2		Y	-0-				-0-
11	0	1232	-0-	1232	3300	1232	2		Y	-0-				-0-
12	0	1642	-0-	1642	4942	1642	2		Y	-0-				-0-
01	0	1795	-0-	1795	6737	1795	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1196	-0-	-1604	5133	1196	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	2095	-0-	-1005	4128	2095	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
S. J. HARLOW GAS UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	4253	-0-	4253	4253	4253	2		N	-0-				-0-
11	0	3125	-0-	3125	7378	3125	2		N	-0-				-0-
12	0	2834	-0-	2834	10212	2834	2		N	-0-				-0-
01	0	3550	-0-	3550	13762	3550	2		N	-0-				-0-
02	16991 X	3229	-0-	-13762	-0-	3229	2		N	-0-				-0-
03	4247 X	3114	-0-	-1133	-0-	3114	2		N	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861														
10	0	1958	-0-	1958	1958	1958	2		Y	-0-				-0-
11	0	961	-0-	961	2919	961	2		Y	-0-				-0-
12	0	600	-0-	600	3519	600	2		Y	-0-				-0-
01	0	1375	-0-	1375	4894	1375	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	439	-0-	-2361	2533	439	2		Y	-0-				-0-
03	2738 N	205	-0-	-2533	-0-	205	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577														
10	0	1351	-0-	1351	1351	1351	2		N	-0-				-0-
11	0	1218	-0-	1218	2569	1218	2		N	-0-				-0-
12	0	1021	-0-	1021	3590	1021	2		N	-0-				-0-
01	0	1482	-0-	1482	5072	1482	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1621	-0-	-1179	3893	1621	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1575	-0-	-1525	2368	1575	2		N	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891														
10	0	571	-0-	571	571	571	2		Y	-0-				-0-
11	0	629	-0-	629	1200	629	2		Y	-0-				-0-
12	0	605	-0-	605	1805	605	2		Y	-0-				-0-
01	0	588	-0-	588	2393	588	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	540	-0-	-2260	133	540	2		Y	-0-				-0-
03	620 N	473	-0-	-147	-0-	473	2		Y	-0-				-0-
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890														
10	0	1499	-0-	1499	1499	1499	2		Y	-0-				-0-
11	0	1312	-0-	1312	2811	1312	2		Y	-0-				-0-
12	0	1556	-0-	1556	4367	1556	2		Y	-0-				-0-
01	0	1527	-0-	1527	5894	1527	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1343	-0-	-1457	4437	1343	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1485	-0-	-1615	2822	1485	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	0	1206	-0-	1206	1206	1206	2		Y	-0-				-0-
11	0	1208	-0-	1208	2414	1208	2		Y	-0-				-0-
12	0	1246	-0-	1246	3660	1246	2		Y	-0-				-0-
01	0	1202	-0-	1202	4862	1202	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1013	-0-	-1787	3075	1013	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1172	-0-	-1928	1147	1172	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	0	2843	-0-	2843	2843	2843	2		N	-0-				-0-
11	0	2874	-0-	2874	5717	2874	2		N	-0-				-0-
12	0	2202	-0-	2202	7919	2202	2		N	-0-				-0-
01	0	3757	-0-	3757	11676	3757	2		N	-0-				-0-
02	14767 X	3091	-0-	-11676	-0-	3091	2		N	-0-				-0-
03	2945 X	2712	-0-	-233	-0-	2712	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	4238	-0-	4238	4238	2								-0-
11	0	3755	-0-	3755	7993	2								-0-
12	0	3387	-0-	3387	11380	2								-0-
01	0	4296	-0-	4296	15676	2								-0-
02	19481 X	3805	-0-	-15676	-0-	2								-0-
03	4247 X	4055	-0-	-192	-0-	2								-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997														
10	0	3400	-0-	3400	3400	2								-0-
11	0	2587	-0-	2587	5987	2								-0-
12	0	2641	-0-	2641	8628	2								-0-
01	0	3050	-0-	3050	11678	2								-0-
02	14406 X	2728	-0-	-11678	-0-	2								-0-
03	3410 X	3013	-0-	-397	-0-	2								-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907														
10	0	2347	-0-	2347	2347	2								-0-
11	0	1954	-0-	1954	4301	2								-0-
12	0	2158	-0-	2158	6459	2								-0-
01	0	2015	-0-	2015	8474	2								-0-
02	2800 N	853	-0-	-1947	6527	2								-0-
03	3100 N	1010	-0-	-2090	4437	2								-0-
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763														
10	0	1810	-0-	1810	1810	2								-0-
11	0	1678	-0-	1678	3488	2								-0-
12	0	1703	-0-	1703	5191	2								-0-
01	0	1671	-0-	1671	6862	2								-0-
02	2800 N	1687	-0-	-1113	5749	2								-0-
03	3100 N	1753	-0-	-1347	4402	2								-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491														
10	0	126	-0-	126	126	2								-0-
11	0	1075	-0-	1075	1201	2								-0-
12	0	1259	-0-	1259	2460	2								-0-
01	0	1503	-0-	1503	3963	2								-0-
02	2800 N	1554	-0-	-1246	2717	2								-0-
03	3100 N	983	-0-	-2117	600	2								-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726														
10	0	1569	-0-	1569	1569	2								-0-
11	0	1632	-0-	1632	3201	2								-0-
12	0	2074	-0-	2074	5275	2								-0-
01	0	1606	-0-	1606	6881	2								-0-
02	2800 N	1146	-0-	-1654	5227	2								-0-
03	3100 N	1730	-0-	-1370	3857	2								-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911														
10	0	2831	-0-	2831	2831	2								-0-
11	0	2854	-0-	2854	5685	2								-0-
12	0	2726	-0-	2726	8411	2								-0-
01	0	2922	-0-	2922	11333	2								-0-
02	13599 X	2266	-0-	-11333	-0-	2								-0-
03	2945 X	2730	-0-	-215	-0-	2								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	3591	-0-	3591	3591	3591	2		Y	-0-				-0-	
11	0	4635	-0-	4635	8226	4635	2		Y	-0-				-0-	
12	0	4277	-0-	4277	12503	4277	2		Y	-0-				-0-	
01	0	4329	-0-	4329	16832	4329	2		Y	-0-				-0-	
02	20353 X	3521	-0-	-16832	-0-	3521	2		Y	-0-				-0-	
03	4805 X	3962	-0-	-843	-0-	3962	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	0	1725	-0-	1725	1725	1725	2		Y	-0-				-0-	
11	0	2081	-0-	2081	3806	2081	2		Y	-0-				-0-	
12	0	1374	-0-	1374	5180	1374	2		Y	-0-				-0-	
01	0	2229	-0-	2229	7409	2229	2		Y	-0-				-0-	
02	9516 X	2107	-0-	-7409	-0-	2107	2		Y	-0-				-0-	
03	2139 X	1296	-0-	-843	-0-	1296	2		Y	-0-				-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747															
10	0	2365	-0-	2365	2365	2365	2		Y	-0-				-0-	
11	0	3040	-0-	3040	5405	3040	2		Y	-0-				-0-	
12	0	2476	-0-	2476	7881	2476	2		Y	-0-				-0-	
01	0	2523	-0-	2523	10404	2523	2		Y	-0-				-0-	
02	12608 X	2204	-0-	-10404	-0-	2204	2		Y	-0-				-0-	
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	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	0	10154	-0-	10154	10154	10154	2		N	-0-				-0-	
11	0	9606	-0-	9606	19760	9606	2		N	-0-				-0-	
12	0	10786	-0-	10786	30546	10786	2		N	-0-				-0-	
01	0	11003	-0-	11003	41549	11003	2		N	-0-				-0-	
02	51334 X	9785	-0-	-41549	-0-	9785	2		N	-0-				-0-	
03	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2		N	-0-				-0-	
C. C. THOMPSON GAS UNIT															
WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875															
10	0	4325	-0-	4325	4325	4325	2		Y	-0-				-0-	
11	0	3559	-0-	3559	7884	3559	2		Y	-0-				-0-	
12	0	4083	-0-	4083	11967	4083	2		Y	-0-				-0-	
01	0	3560	-0-	3560	15527	3560	2		Y	-0-				-0-	
02	18798 X	3271	-0-	-15527	-0-	3271	2		Y	-0-				-0-	
03	4340 X	3777	-0-	-563	-0-	3777	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	0	4431	-0-	4431	4431	4431	2		Y	-0-				-0-	
11	0	3381	-0-	3381	7812	3381	2		Y	-0-				-0-	
12	0	3672	-0-	3672	11484	3672	2		Y	-0-				-0-	
01	0	4127	-0-	4127	15611	4127	2		Y	-0-				-0-	
02	18833 X	3222	-0-	-15611	-0-	3222	2		Y	-0-				-0-	
03	4433 X	4224	-0-	-209	-0-	4224	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	0	8055	-0-	8055	8055	8055	2		N	-0-				-0-	
11	0	9129	-0-	9129	17184	9129	2		N	-0-				-0-	
12	0	8662	-0-	8662	25846	8662	2		N	-0-				-0-	
01	0	7919	-0-	7919	33765	7919	2		N	-0-				-0-	
02	36028 X	2263	-0-	-33765	-0-	2263	2		N	-0-				-0-	
03	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2		N	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
T. H. MCWATTERS														
WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	3955	-0-	3955	3955	3955	2		Y	-0-				-0-
11	0	3997	-0-	3997	7952	3997	2		Y	-0-				-0-
12	0	3916	-0-	3916	11868	3916	2		Y	-0-				-0-
01	0	3390	-0-	3390	15258	3390	2		Y	-0-				-0-
02	18567 X	3309	-0-	-15258	-0-	3309	2		Y	-0-				-0-
03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	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	0	2023	-0-	2023	2023	2023	2		Y	-0-				-0-
11	0	1824	-0-	1824	3847	1824	2		Y	-0-				-0-
12	0	1691	-0-	1691	5538	1691	2		Y	-0-				-0-
01	0	1679	-0-	1679	7217	1679	2		Y	-0-				-0-
02	8499 X	1282	-0-	-7217	-0-	1282	2		Y	-0-				-0-
03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		Y	-0-				-0-
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965														
10	0	1449	-0-	1449	1449	1449	2		Y	-0-				-0-
11	0	1872	-0-	1872	3321	1872	2		Y	-0-				-0-
12	0	1312	-0-	1312	4633	1312	2		Y	-0-				-0-
01	0	1050	-0-	1050	5683	1050	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1049	-0-	-1751	3932	1049	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1301	-0-	-1799	2133	1301	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	0	893	-0-	893	893	893	2		Y	-0-				-0-
11	0	774	-0-	774	1667	774	2		Y	-0-				-0-
12	0	753	-0-	753	2420	753	2		Y	-0-				-0-
01	0	756	-0-	756	3176	756	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	726	-0-	-2074	1102	726	2		Y	-0-				-0-
03	1850 N	748	-0-	-1102	-0-	748	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904														
10	0	1216	-0-	1216	1216	1216	2		Y	-0-				-0-
11	0	1004	-0-	1004	2220	1004	2		Y	-0-				-0-
12	0	1380	-0-	1380	3600	1380	2		Y	-0-				-0-
01	0	1048	-0-	1048	4648	1048	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1618	-0-	-1182	3466	1618	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1377	-0-	-1723	1743	1377	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	0	2032	-0-	2032	2032	2032	2		Y	-0-				-0-
11	0	1929	-0-	1929	3961	1929	2		Y	-0-				-0-
12	0	1873	-0-	1873	5834	1873	2		Y	-0-				-0-
01	0	1784	-0-	1784	7618	1784	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1696	-0-	-1104	6514	1696	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1863	-0-	-1237	5277	1863	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	0	1963	-0-	1963	1963	1963	2		N	-0-				-0-
11	0	2033	-0-	2033	3996	2033	2		N	-0-				-0-
12	0	2071	-0-	2071	6067	2071	2		N	-0-				-0-
01	0	2092	-0-	2092	8159	2092	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1663	-0-	-1137	7022	1663	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1544	-0-	-1556	5466	1544	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	0	2243	-0-	2243	2265	2243	2		Y	-0-			-0-
11	0	2145	-0-	2145	4410	2145	2		Y	-0-			-0-
12	0	2162	-0-	2162	6572	2162	2		Y	-0-			-0-
01	0	2359	-0-	2359	8931	2359	2		Y	-0-			-0-
02	12031 X	3100	-0-	-8931	-0-	3100	2		Y	-0-			-0-
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		Y	-0-			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992													
10	0	1407	-0-	1407	1407	1407	2		N	-0-			-0-
11	0	549	-0-	549	1956	549	2		N	-0-			-0-
12	0	1027	-0-	1027	2983	1027	2		N	-0-			-0-
01	0	987	-0-	987	3970	987	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	254	-0-	-2546	1424	254	2		N	-0-			-0-
03	2161 N	737	-0-	-1424	-0-	737	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	0	1756	-0-	1756	1756	1755	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	0	1605	-0-	1605	3361	1604	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	0	1892	-0-	1892	5253	1890	2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	0	1714	-0-	1714	6967	1713	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	2800 N	1623	-0-	-1177	5790	1622	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	3100 N	1672	-0-	-1428	4362	1670	2	2 9	N	2	2 8		-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666													
10	0	901	-0-	901	901	901	2		Y	-0-			-0-
11	0	1207	-0-	1207	2108	1207	2		Y	-0-			-0-
12	0	1642	-0-	1642	3750	1642	2		Y	-0-			-0-
01	0	1581	-0-	1581	5331	1581	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1236	-0-	-1564	3767	1236	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1575	-0-	-1525	2242	1575	2		Y	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605													
10	0	1411	-0-	1411	1411	1411	2		N	-0-			26
11	0	1846	-0-	1846	3257	1846	2		N	-0-			26
12	0	1943	-0-	1943	5200	1943	2		N	-0-			26
01	0	2091	-0-	2091	7291	2091	2		N	-0-			26
02	2800 N	1660	-0-	-1140	6151	1660	2		N	-0-			26
03	3100 N	1641	-0-	-1459	4692	1641	2		N	-0-			26
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634													
10	0	3632	-0-	3632	3632	3632	2		Y	-0-			-0-
11	0	3582	-0-	3582	7214	3582	2		Y	-0-			-0-
12	0	3725	-0-	3725	10939	3725	2		Y	-0-			-0-
01	0	3747	-0-	3747	14686	3747	2		Y	-0-			-0-
02	18078 X	3392	-0-	-14686	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	3396	2		Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926													
10	0	2839	-0-	2839	2839	2839	2		Y	-0-			-0-
11	0	2306	-0-	2306	5145	2306	2		Y	-0-			-0-
12	0	2334	-0-	2334	7479	2334	2		Y	-0-			-0-
01	0	2231	-0-	2231	9710	2231	2		Y	-0-			-0-
02	11768 X	2058	-0-	-9710	-0-	2058	2		Y	-0-			-0-
03	2852 X	2495	-0-	-357	-0-	2495	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	3290	-0-	3290	3290	3290	2		Y	-0-			-0-	
11	0	2586	-0-	2586	5876	2586	2		Y	-0-			-0-	
12	0	3337	-0-	3337	9213	3337	2		Y	-0-			-0-	
01	0	2969	-0-	2969	12182	2969	2		Y	-0-			-0-	
02	14714 X	2532	-0-	-12182	-0-	2532	2		Y	-0-			-0-	
03	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-			-0-	

MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304														
10	0	4410	-0-	4410	4410	4410	2		N	-0-			-0-	
11	0	3558	-0-	3558	7968	3558	2		N	-0-			-0-	
12	0	2884	-0-	2884	10852	2884	2		N	-0-			-0-	
01	0	2526	-0-	2526	13378	2526	2		N	-0-			-0-	
02	17437 X	4059	-0-	-13378	-0-	4059	2		N	-0-			-0-	
03	4402 X	2901	-0-	-1501	-0-	2901	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	0	2512	-0-	2512	2512	2512	2		Y	-0-			-0-	
11	0	2461	-0-	2461	4973	2461	2		Y	-0-			-0-	
12	0	2788	-0-	2788	7761	2788	2		Y	-0-			-0-	
01	0	2608	-0-	2608	10369	2608	2		Y	-0-			-0-	
02	2800 N	3136	-0-	336	10705	3136	2		Y	-0-			-0-	
03	3100 N	3147	-0-	47	10752	3147	2		Y	-0-			-0-	

CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908														
10	0	5113	-0-	5113	5113	5113	2		Y	-0-			-0-	
11	0	3419	-0-	3419	8532	3419	2		Y	-0-			-0-	
12	0	4040	-0-	4040	12572	4040	2		Y	-0-			-0-	
01	0	4202	-0-	4202	16774	4202	2		Y	-0-			-0-	
02	19807 X	3033	-0-	-16774	-0-	3033	2		Y	-0-			-0-	
03	5115 X	4401	-0-	-714	-0-	4401	2		Y	-0-			-0-	

CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871														
10	0	4319	-0-	4319	4319	4319	2		Y	-0-			-0-	
11	0	3890	-0-	3890	8209	3890	2		Y	-0-			-0-	
12	0	2825	-0-	2825	11034	2825	2		Y	-0-			-0-	
01	0	3162	-0-	3162	14196	3162	2		Y	-0-			-0-	
02	16725 X	2529	-0-	-14196	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-	
03	4309 X	3750	-0-	-559	-0-	3750	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	0	2556	-0-	2556	2556	2556	2		Y	-0-			-0-	
11	0	2221	-0-	2221	4777	2221	2		Y	-0-			-0-	
12	0	2349	-0-	2349	7126	2349	2		Y	-0-			-0-	
01	0	2604	-0-	2604	9730	2604	2		Y	-0-			-0-	
02	2800 N	2260	-0-	-540	9190	2260	2		Y	-0-			-0-	
03	3100 N	2655	-0-	-445	8745	2655	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	0	169	-0-	169	169	169	2		Y	-0-			-0-	
11	0	155	-0-	155	324	155	2		Y	-0-			-0-	
12	0	147	-0-	147	471	147	2		Y	-0-			-0-	
01	0	137	-0-	137	608	137	2		Y	-0-			-0-	
02	744 N	136	-0-	-608	-0-	136	2		Y	-0-			-0-	
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
THOMAS, H. D. ET AL															
WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1246	-0-	1246	1246	1246	2			Y	-0-				-0-
11	0	778	-0-	778	2024	778	2			Y	-0-				-0-
12	0	471	-0-	471	2495	471	2			Y	-0-				-0-
01	0	500	-0-	500	2995	500	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	351	-0-	-2449	546	351	2			Y	-0-				-0-
03	1307 N	761	-0-	-546	-0-	761	2			Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195															
10	0	3207	-0-	3207	3207	3207	2			N	-0-				74
11	0	2951	-0-	2951	6158	2837	2	114	9	N	104		177	1	1
12	0	3888	-0-	3888	10046	3888	2			N	-0-				1
01	0	3730	-0-	3730	13776	3730	2			N	-0-				1
02	16700 X	2924	-0-	-13776	-0-	2924	2			N	-0-				1
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-				1
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673															
10	0	2277	-0-	2277	2277	2277	2			N	-0-				-0-
11	0	1867	-0-	1867	4144	1867	2			N	-0-				-0-
12	0	1577	-0-	1577	5721	1577	2			N	-0-				-0-
01	0	2286	-0-	2286	8007	2286	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1923	-0-	-877	7130	1923	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	2003	-0-	-1097	6033	2003	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	0	3755	-0-	3755	3755	3755	2			Y	-0-				-0-
11	0	3655	-0-	3655	7410	3655	2			Y	-0-				-0-
12	0	3735	-0-	3735	11145	3735	2			Y	-0-				-0-
01	0	3882	-0-	3882	15027	3882	2			Y	-0-				-0-
02	18826 X	3799	-0-	-15027	-0-	3799	2			Y	-0-				-0-
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159															
10	0	2102	-0-	2102	2102	2102	2			Y	-0-				-0-
11	0	2185	-0-	2185	4287	2185	2			Y	-0-				-0-
12	0	2315	-0-	2315	6602	2315	2			Y	-0-				-0-
01	0	1573	-0-	1573	8175	1573	2			Y	-0-				-0-
02	10355 X	2180	-0-	-8175	-0-	2180	2			Y	-0-				-0-
03	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868															
10	0	1598	-0-	1598	1598	1598	2			Y	-0-				-0-
11	0	1518	-0-	1518	3116	1518	2			Y	-0-				-0-
12	0	1408	-0-	1408	4524	1408	2			Y	-0-				-0-
01	0	1484	-0-	1484	6008	1484	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1406	-0-	-1394	4614	1406	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1548	-0-	-1552	3062	1548	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	0	2379	-0-	2379	2379	2379	2			Y	-0-				-0-
11	0	1827	-0-	1827	4206	1827	2			Y	-0-				-0-
12	0	1164	-0-	1164	5370	1164	2			Y	-0-				-0-
01	0	1914	-0-	1914	7284	1914	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1801	-0-	-999	6285	1801	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1813	-0-	-1287	4998	1813	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936											
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11224 - 12332			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE										
10	0	1735	-0-	1735	1735	1735	2			N	-0-			-0-										
11	0	1164	-0-	1164	2899	1164	2			N	-0-			-0-										
12	0	1643	-0-	1643	4542	1643	2			N	-0-			-0-										
01	0	2020	-0-	2020	6562	2020	2			N	-0-			-0-										
02	2800 N	1606	-0-	-1194	5368	1606	2			N	-0-			-0-										
03	3100 N	2457	-0-	-643	4725	2457	2			N	-0-			-0-										
NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #: 42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974		PERF.10688 - 12794	
10	0	3294	-0-	3294	3294	3294	2			Y	-0-			-0-										
11	0	3097	-0-	3097	6391	3097	2			Y	-0-			-0-										
12	0	2959	-0-	2959	9350	2959	2			Y	-0-			-0-										
01	0	2755	-0-	2755	12105	2755	2			Y	-0-			-0-										
02	14646 X	2541	-0-	-12105	-0-	2541	2			Y	-0-			-0-										
03	3286 X	2824	-0-	-462	-0-	2824	2			Y	-0-			-0-										
MCWATTERS, T. H.															WELL #: 44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11116 - 12853	
10	0	447	-0-	447	447	447	2			Y	-0-			-0-										
11	0	459	-0-	459	906	459	2			Y	-0-			-0-										
12	0	528	-0-	528	1434	528	2			Y	-0-			-0-										
01	0	546	-0-	546	1980	546	2			Y	-0-			-0-										
02	2459 N	479	-0-	-1980	-0-	479	2			Y	-0-			-0-										
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	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	0	2666	-0-	2666	2738	2666	2			N	-0-			-0-										
11	0	2186	-0-	2186	4924	2186	2			N	-0-			-0-										
12	0	2404	-0-	2404	7328	2404	2			N	-0-			-0-										
01	0	2190	-0-	2190	9518	2190	2			N	-0-			-0-										
02	11454 X	1936	-0-	-9518	-0-	1936	2			N	-0-			-0-										
03	2666 X	2282	-0-	-384	-0-	2282	2			N	-0-			-0-										
MCWATTERS, T. H.															WELL #: 40		RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044		PERF.11082 - 12863	
10	0	559	-0-	559	559	559	2			Y	-0-			-0-										
11	0	434	-0-	434	993	434	2			Y	-0-			-0-										
12	0	397	-0-	397	1390	397	2			Y	-0-			-0-										
01	0	451	-0-	451	1841	451	2			Y	-0-			-0-										
02	2188 N	347	-0-	-1841	-0-	347	2			Y	-0-			-0-										
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			-0-										
MCSWANE GAS UNIT															WELL #: 25H		RRCID -> 271369		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13970 - 16668	
10	0	4473	-0-	4473	4473	4473	2			N	-0-			-0-										
11	0	5214	-0-	5214	9687	5214	2			N	-0-			-0-										
12	0	5663	-0-	5663	15350	5663	2			N	-0-			-0-										
01	0	2604	-0-	2604	17954	2604	2			N	-0-			-0-										
02	22093 X	4139	-0-	-17954	-0-	4139	2			N	-0-			-0-										
03	4123 X	2438	-0-	-1685	-0-	2438	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	0	24462	-0-	24462	24462	24418	2	44	9	N	40	40 8		-0-										
11	0	23414	-0-	23414	47876	23355	2	59	9	N	54	54 8		-0-										
12	0	24567	-0-	24567	72443	24491	2	76	9	N	69	69 8		-0-										
01	0	23905	-0-	23905	96348	23858	2	47	9	N	43	43 8		-0-										
02	118414 X	22066	-0-	-96348	-0-	22031	2	35	9	N	32	32 8		-0-										
03	24552 X	21836	-0-	-2716	-0-	21768	2	68	9	N	62	62 8		-0-										

FREESTONE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVERETT			32950 500 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
WELL #:			6	RRCID ->	155990	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.	8277 -	8361				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0		2309	-0-	2309	2309	124	1	2185	2	N	-0-					10
11	0		2548	-0-	2548	4857	133	1	2370	2	N	41					51
							45	9									
12	0		2410	-0-	2410	7267	146	1	2264	2	N	-0-					51
01	0		2649	-0-	2649	9916	157	1	2492	2	N	-0-	40	1			11
02	2800 N		1624	-0-	-1176	8740	87	1	1537	2	N	-0-					11
03	3100 N		2578	-0-	-522	8218	148	1	2430	2	N	-0-					11
TERRY "D"					WELL #:	2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL	DEPTH	9258	PERF.	8545 -	8970	
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-
MILDRED THOMPSON GU					WELL #:	7	RRCID ->	266165	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL	DEPTH	12157	PERF.	8566 -	8584	
10	0		188	-0-	188	188	10	1	178	2	Y	-0-					188
11	0		196	-0-	196	384	10	1	186	2	Y	-0-					188
12	0		196	-0-	196	580	12	1	184	2	Y	-0-					188
01	0		115	-0-	115	695	7	1	108	2	Y	-0-					188
02	800 N		105	-0-	-695	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					188
03	114 N		114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					188
EVERETT					WELL #:	9	RRCID ->	275544	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8496 -	10465	
10	0		173	-0-	173	173	9	1	164	2	Y	-0-					6
11	0		126	-0-	126	299	5	1	95	2	Y	24					30
							26	9									
12	0		108	-0-	108	407	7	1	101	2	Y	-0-					30
01	0		103	-0-	103	510	6	1	97	2	Y	-0-	23	1			7
02	651 N		141	-0-	-510	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					7
03	144 N		144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					7
TANOS EXPLORATION II, LLC SIMS, ALTON					835976 WELL #:	4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8192 -	8400	
10	0		1896	-0-	1896	1896	1896	2			Y	-0-					1
11	0		1746	-0-	1746	3642	1746	2			Y	-0-					1
12	0		1861	-0-	1861	5503	1861	2			Y	-0-					1
01	0		1844	-0-	1844	7347	1844	2			Y	-0-					1
02	2800 N		1662	-0-	-1138	6209	1662	2			Y	-0-					1
03	3100 N		-0-	-0-	-3100	3109					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-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC										//CONT.//		835976							
DOSS GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8279 - 8331	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	0	103	-0-	103	103			103 2			Y	-0-						1	
11	0	115	-0-	115	218			115 2			Y	-0-						1	
12	0	87	-0-	87	305			87 2			Y	-0-						1	
01	0	116	-0-	116	421			116 2			Y	-0-						1	
02	516 N	95	-0-	-421	-0-			95 2			Y	-0-						1	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						1	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8778	
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-	
SIMS, ALTON										WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8398 - 8454	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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 GAS UNIT										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-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976									
DOSS GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL	DEPTH 8655	PERF. 8528	-	8534
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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-

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-

REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL	DEPTH 11836	PERF. 8890	-	8914
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 03/26/2019		TOTAL	DEPTH 11850	PERF. 8084	-	8096
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	4	-0-	-0-	4		4	2		Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-			-0-
01	0	15	-0-	-0-	15		15	2		Y	-0-			-0-
02	19 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL	DEPTH 13130	PERF. 8050	-	8060
10	0	1171	-0-	1171	1171		1171	2		Y	-0-			-0-
11	0	1164	-0-	1164	2335		1164	2		Y	-0-			-0-
12	0	707	-0-	707	3042		707	2		Y	-0-			-0-
01	0	744	-0-	744	3786		744	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	499	-0-	-2301	1485		499	2		Y	-0-			-0-
03	1485 N	-0-	-0-	-1485	-0-					Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 289038		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL	DEPTH 13200	PERF. 8140	-	8152
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	9	-0-	9	9		9	2		Y	-0-			-0-
12	0	16	-0-	16	25		16	2		Y	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	53		28	2		Y	-0-			-0-
02	58 N	5	-0-	-53	-0-		5	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE	
VENTANA MIDSTREAM LLC															
BRUMLOW, W.T.															
WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	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-
XTO ENERGY INC.															
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976															
10	0	147	-0-	147	147	147	2				Y	-0-			-0-
11	0	262	-0-	262	409	262	2				Y	-0-			-0-
12	0	715	-0-	715	1124	715	2				Y	-0-			-0-
01	0	672	-0-	672	1796	672	2				Y	-0-			-0-
02	2333 N	537	-0-	-1796	-0-	537	2				Y	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2				Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268															
10	0	90	-0-	90	90	90	2				Y	-0-			-0-
11	0	89	-0-	89	179	89	2				Y	-0-			-0-
12	0	161	-0-	161	340	161	2				Y	-0-			-0-
01	0	160	-0-	160	500	160	2				Y	-0-			-0-
02	628 N	128	-0-	-500	-0-	128	2				Y	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	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	0	432	-0-	432	432	432	2				Y	-0-			-0-
11	0	417	-0-	417	849	417	2				Y	-0-			-0-
12	0	439	-0-	439	1288	439	2				Y	-0-			-0-
01	0	444	-0-	444	1732	444	2				Y	-0-			-0-
02	2125 N	393	-0-	-1732	-0-	393	2				Y	-0-			-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2				Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321															
10	0	848	-0-	848	848	848	2				N	-0-			-0-
11	0	790	-0-	790	1638	790	2				N	-0-			-0-
12	0	801	-0-	801	2439	801	2				N	-0-			-0-
01	0	701	-0-	701	3140	701	2				N	-0-			-0-
02	2800 N	603	-0-	-2197	943	603	2				N	-0-			-0-
03	1294 N	351	-0-	-943	-0-	351	2				N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443															
10	0	78	-0-	78	78	78	2				Y	-0-			-0-
11	0	63	-0-	63	141	63	2				Y	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	205	64	2				Y	-0-			-0-
01	0	70	-0-	70	275	70	2				Y	-0-			-0-
02	322 N	47	-0-	-275	-0-	47	2				Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
0	CODE	PROD	LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	4761	-0-	4761	4761	4761	2		Y	-0-				-0-
11	0	4484	-0-	4484	9245	4484	2		Y	-0-				-0-
12	0	4577	-0-	4577	13822	4577	2		Y	-0-				-0-
01	0	5987	-0-	5987	19809	5987	2		Y	-0-				-0-
02	28119 X	8310	-0-	-19809	-0-	8310	2		Y	-0-				-0-
03	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284														
10	0	2686	-0-	2686	2686	2686	2		Y	-0-				-0-
11	0	2776	-0-	2776	5462	2776	2		Y	-0-				-0-
12	0	2875	-0-	2875	8337	2875	2		Y	-0-				-0-
01	0	2820	-0-	2820	11157	2820	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	2505	-0-	-295	10862	2505	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	2759	-0-	-341	10521	2759	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430														
10	0	1238	-0-	1238	1238	1238	2		Y	-0-				-0-
11	0	1138	-0-	1138	2376	1138	2		Y	-0-				-0-
12	0	1117	-0-	1117	3493	1117	2		Y	-0-				-0-
01	0	1141	-0-	1141	4634	1141	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1031	-0-	-1769	2865	1031	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	1142	-0-	-1958	907	1142	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439														
10	0	2450	-0-	2450	2450	2450	2		Y	-0-				-0-
11	0	2615	-0-	2615	5065	2615	2		Y	-0-				-0-
12	0	2688	-0-	2688	7753	2688	2		Y	-0-				-0-
01	0	2704	-0-	2704	10457	2704	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	2505	-0-	-295	10162	2505	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	2777	-0-	-323	9839	2777	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455														
10	0	2445	-0-	2445	2445	2445	2		Y	-0-				-0-
11	0	2387	-0-	2387	4832	2387	2		Y	-0-				-0-
12	0	2486	-0-	2486	7318	2486	2		Y	-0-				-0-
01	0	2583	-0-	2583	9901	2583	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	2302	-0-	-498	9403	2302	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	2528	-0-	-572	8831	2528	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959														
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-			-0-
11	0	328	-0-	328	669	328	2			Y	-0-			-0-
12	0	338	-0-	338	1007	338	2			Y	-0-			-0-
01	0	335	-0-	335	1342	335	2			Y	-0-			-0-
02	1646 N	304	-0-	-1342	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426														
10	0	164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-			-0-
11	0	84	-0-	84	248	84	2			Y	-0-			-0-
12	0	80	-0-	80	328	80	2			Y	-0-			-0-
01	0	85	-0-	85	413	85	2			Y	-0-			-0-
02	552 N	139	-0-	-413	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	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	0	354	-0-	354	354	354	2			N	-0-			-0-
11	0	320	-0-	320	674	320	2			N	-0-			-0-
12	0	304	-0-	304	978	304	2			N	-0-			-0-
01	0	385	-0-	385	1363	385	2			N	-0-			-0-
02	1684 N	321	-0-	-1363	-0-	321	2			N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429														
10	0	278	-0-	278	278	278	2			Y	-0-			-0-
11	0	258	-0-	258	536	258	2			Y	-0-			-0-
12	0	246	-0-	246	782	246	2			Y	-0-			-0-
01	0	246	-0-	246	1028	246	2			Y	-0-			-0-
02	1258 N	230	-0-	-1028	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	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-
EPPES, FRED R.														
WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446														
10	0	484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-			-0-
11	0	477	-0-	477	961	477	2			Y	-0-			-0-
12	0	500	-0-	500	1461	500	2			Y	-0-			-0-
01	0	490	-0-	490	1951	490	2			Y	-0-			-0-
02	2391 N	440	-0-	-1951	-0-	440	2			Y	-0-			-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																	
J. M. POLLARD GAS UNIT																	
WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0	434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					-0-	
11	0	433	-0-	433	867	433	2			Y	-0-					-0-	
12	0	416	-0-	416	1283	416	2			Y	-0-					-0-	
01	0	299	-0-	299	1582	299	2			Y	-0-					-0-	
02	1840 N	258	-0-	-1582	-0-	258	2			Y	-0-					-0-	
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.														WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400			
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 #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452			
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-	

THOMPSON, C. C.														WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375			
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 #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594			
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 05/25/2022 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-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936									
THOMPSON, C.C.										WELL #:		1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858		PERF. 8738 - 10404	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	1119	-0-		1119	1119		1119		1119	2			Y	-0-					-0-	
11		832	-0-		832	1951		832		832	2			Y	-0-					-0-	
12	0	1340	-0-		1340	3291		1340		1340	2			Y	-0-					-0-	
01	0	1288	-0-		1288	4579		1288		1288	2			Y	-0-					-0-	
02	2800 N	1079	-0-		-1721	2858		1079		1079	2			Y	-0-					-0-	
03	3100 N	992	-0-		-2108	750		992		992	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	0	551	-0-		551	551		551		551	2			Y	-0-					-0-	
11	0	491	-0-		491	1042		491		491	2			Y	-0-					-0-	
12	0	514	-0-		514	1556		514		514	2			Y	-0-					-0-	
01	0	534	-0-		534	2090		534		534	2			Y	-0-					-0-	
02	2581 N	491	-0-		-2090	-0-		491		491	2			Y	-0-					-0-	
03	527 N	441	-0-		-86	-0-		441		441	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-	
EPPESS, FRED R.					WELL #:		5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8362 - 9621						
10	0	159	-0-		159	159		159		159	2			Y	-0-					-0-	
11	0	186	-0-		186	345		186		186	2			Y	-0-					-0-	
12	0	169	-0-		169	514		169		169	2			Y	-0-					-0-	
01	0	155	-0-		155	669		155		155	2			Y	-0-					-0-	
02	809 N	140	-0-		-669	-0-		140		140	2			Y	-0-					-0-	
03	174 N	174	-0-		-0-	-0-		174		174	2			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	0	254	-0-		254	254		254		254	2			Y	-0-					-0-	
11	0	291	-0-		291	545		291		291	2			Y	-0-					-0-	
12	0	229	-0-		229	774		229		229	2			Y	-0-					-0-	
01	0	174	-0-		174	948		174		174	2			Y	-0-					-0-	
02	1120 N	172	-0-		-948	-0-		172		172	2			Y	-0-					-0-	
03	217 N	201	-0-		-16	-0-		201		201	2			Y	-0-					-0-	

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 662

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8516		- 8824					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	231	-0-	-0-	231	231	231	231	2				N	-0-					-0-	
11	0	232	-0-	-0-	232	463	232	232	2				N	-0-					-0-	
12	0	218	-0-	-0-	218	681	218	218	2				N	-0-					-0-	
01	0	214	-0-	-0-	214	895	214	214	2				N	-0-					-0-	
02	1089 N	194	-0-	-0-	-895	-0-	194	194	2				N	-0-					-0-	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	217	2				N	-0-					-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8444		- 8798					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

FAILS GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8488		- 8818					
10	0	2511	-0-	-0-	2511	2511	2511	2511	2				N	-0-					-0-	
11	0	2718	-0-	-0-	2718	5229	2718	2718	2				N	-0-					-0-	
12	0	2769	-0-	-0-	2769	7998	2769	2769	2				N	-0-					-0-	
01	0	2700	-0-	-0-	2700	10698	2700	2700	2				N	-0-					-0-	
02	2800 N	2427	-0-	-0-	-373	10325	2427	2427	2				N	-0-					-0-	
03	3100 N	2640	-0-	-0-	-460	9865	2640	2640	2				N	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401		- 10405					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356		- 9711					
10	0	1705	-0-	-0-	1705	1705	1705	1705	2				Y	-0-					-0-	
11	0	1733	-0-	-0-	1733	3438	1733	1733	2				Y	-0-					-0-	
12	0	1526	-0-	-0-	1526	4964	1526	1526	2				Y	-0-					-0-	
01	0	1359	-0-	-0-	1359	6323	1359	1359	2				Y	-0-					-0-	
02	2800 N	1029	-0-	-0-	-1771	4552	1029	1029	2				Y	-0-					-0-	
03	3100 N	864	-0-	-0-	-2236	2316	864	864	2				Y	-0-					-0-	

OWENS "C"			WELL #:		2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7599		- 7688					
10	0	286	-0-	-0-	286	286	286	286	2				N	-0-					-0-	
11	0	275	-0-	-0-	275	561	275	275	2				N	-0-					-0-	
12	0	295	-0-	-0-	295	856	295	295	2				N	-0-					-0-	
01	0	299	-0-	-0-	299	1155	299	299	2				N	-0-					-0-	
02	1417 N	262	-0-	-0-	-1155	-0-	262	262	2				N	-0-					-0-	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	324	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-	-0-							N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
BRUMLOW										WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8592 - 8817	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	0	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					60			
11	0	125	-0-	125	205	125	2			N	-0-					60			
12	0	99	-0-	99	304	99	2			N	-0-					60			
01	0	53	-0-	53	357	53	2			N	-0-					60			
02	457 N	100	-0-	-357	-0-	100	2			N	-0-					60			
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	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-			
HUNT GAS UNIT 2										WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8981 - 8987	
10	0	446	-0-	446	446	446	2			Y	-0-					-0-			
11	0	293	-0-	293	739	293	2			Y	-0-					-0-			
12	0	334	-0-	334	1073	334	2			Y	-0-					-0-			
01	0	452	-0-	452	1525	452	2			Y	-0-					-0-			
02	2021 N	496	-0-	-1525	-0-	496	2			Y	-0-					-0-			
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	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-			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)				32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936														
REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 10576								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

EPPES, FRED R.					WELL #: 13		RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 9116							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																	
KINDON GAS UNIT NO. 1																	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																																											
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED																																																																										
KINDON GAS UNIT #1															//CONT.// 945936																																																																										
															WELL #: 9															RRCID -> 228662															COMPL. DATE 03/21/2007															TOTAL DEPTH 13100															PERF. 8522 - 9097														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																			
0										AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				

EPPES, FRED R.															WELL #: 10															RRCID -> 230044															COMPL. DATE 05/17/2007															TOTAL DEPTH 13060															PERF. 8447 - 9698														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2			RRCID -> 230728			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	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 #: 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-
WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 231888			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378			
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)											CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.											//CONT./// 32950 500 NON-ASSOCIATED											
MCWATTERS, T. H.											//CONT./// 945936											
WELL #: 27											RRCID -> 232348			COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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-				
DOBBS GAS UNIT											WELL #: 6			RRCID -> 233368			COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792		
10		0	58	-0-	58	58	58	2				N	-0-					-0-				
11		0	61	-0-	61	119	61	2				N	-0-					-0-				
12		0	59	-0-	59	178	59	2				N	-0-					-0-				
01		0	67	-0-	67	245	67	2				N	-0-					-0-				
02	301	N	56	-0-	-245	-0-	56	2				N	-0-					-0-				
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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-				
LARSON "A" II GAS UNIT											WELL #: 1			RRCID -> 233928			COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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		0	3857	-0-	3857	3857	3857	2				N	-0-					-0-				
11		0	3898	-0-	3898	7755	3898	2				N	-0-					-0-				
12		0	4152	-0-	4152	11907	4152	2				N	-0-					-0-				
01		0	3913	-0-	3913	15820	3913	2				N	-0-					-0-				
02	19319	X	3499	-0-	-15820	-0-	3499	2				N	-0-					-0-				
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	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-				

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
KENNEDY "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
														EOM
														BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655														
10	0	476	-0-	476	476	476	2			N	-0-			-0-
11	0	459	-0-	459	935	459	2			N	-0-			-0-
12	0	448	-0-	448	1383	448	2			N	-0-			-0-
01	0	453	-0-	453	1836	453	2			N	-0-			-0-
02	2263 N	427	-0-	-1836	-0-	427	2			N	-0-			-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	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-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	0	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-			-0-
11	0	86	-0-	86	145	86	2			Y	-0-			-0-
12	0	140	-0-	140	285	140	2			Y	-0-			-0-
01	0	133	-0-	133	418	133	2			Y	-0-			-0-
02	551 N	133	-0-	-418	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	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	0	387	-0-	387	387	387	2			N	-0-			-0-
11	0	533	-0-	533	920	533	2			N	-0-			-0-
12	0	407	-0-	407	1327	407	2			N	-0-			-0-
01	0	584	-0-	584	1911	584	2			N	-0-			-0-
02	2420 N	509	-0-	-1911	-0-	509	2			N	-0-			-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			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 #:		17	RRCID ->	275561	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	8564 - 9002				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
CRAIG GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	275740	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	13054	PERF.	8577 - 9010				
10	0	2216	-0-	2216	2216	2216	2				N	-0-					-0-
11	0	2086	-0-	2086	4302	2086	2				N	-0-					-0-
12	0	2135	-0-	2135	6437	2135	2				N	-0-					-0-
01	0	2054	-0-	2054	8491	2054	2				N	-0-					-0-
02	2800 N	1792	-0-	-1008	7483	1792	2				N	-0-					-0-
03	3100 N	1884	-0-	-1216	6267	1884	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-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	282199	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	13102	PERF.	8795 - 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-
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	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FRUITVALE GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE 04/10/1979	TOTAL DEPTH 13720	PERF.13654 - 13700	
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-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID -> 092886	COMPL. DATE 03/05/1981	TOTAL DEPTH 13752	PERF.13258 - 13422	
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-
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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) //CONT.// 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365														
COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	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-	
G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620														
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-	
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345														
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734														
10	2139 N	2138	-0-	-1	-0-	2138	2		N	-0-			-0-	
11	2070 N	2046	-0-	-24	-0-	2046	2		N	-0-			-0-	
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-	
01	2139 N	1943	-0-	-196	-0-	1943	2		N	-0-			-0-	
02	1904 N	788	-0-	-1116	-0-	788	2		N	-0-			-0-	
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			-0-	
GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974														
10	0	594	-0-	594	594	23	1	571	2	N	-0-		-0-	
11	0	579	-0-	579	1173	20	1	559	2	N	-0-		-0-	
12	0	485	-0-	485	1658	21	1	464	2	N	-0-		-0-	
01	0	662	-0-	662	2320	27	1	635	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	613	-0-	-2187	133	613	2		N	-0-			-0-	
03	670 N	537	-0-	-133	-0-	22	1	515	2	N	-0-		-0-	
SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296														
10	0	79	-0-	79	79	3	1	76	2	N	-0-		-0-	
11	0	1117	-0-	1117	1196	39	1	1078	2	N	-0-		-0-	
12	0	784	-0-	784	1980	40	1	744	2	N	-0-		-0-	
01	0	163	-0-	163	2143	7	1	156	2	N	-0-		-0-	
02	2472 N	329	-0-	-2143	-0-	329	2		N	-0-			-0-	
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	25	1	576	2	N	-0-		-0-	

GARBY (BOSSIER)															//CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: ROBERTSON																													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															//CONT.// 189405																																																											
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	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																				
10			0		5213		-0-			5213		5213		5213		5213		200	1		5013	2	N			N		-0-									-0-																																					
11			0		5475		-0-			5475		5475		10688		191	1		5284	2	N			N		-0-									-0-																																							
12			0		4888		-0-			4888		4888		15576		196	1		4692	2	N			N		-0-									-0-																																							
01			0		4571		-0-			4571		4571		20147		189	1		4382	2	N			N		-0-									-0-																																							
02			23278	X	3131		-0-			-20147		-0-		-0-		3131	2				N			N		-0-									-0-																																							
03			3159	X	3159		-0-			-0-		-0-		-0-		131	1		3028	2	N			N		-0-									-0-																																							
DICKENS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 197309															COMPL. DATE 07/29/2003															TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748														
10			0		1756		-0-			1756		1756		1756		116	1		1640	2	N			N		-0-										-0-																																						
11			0		1674		-0-			1674		1674		3430		104	1		1570	2	N			N		-0-										-0-																																						
12			0		1343		-0-			1343		1343		4773		110	1		1233	2	N			N		-0-										-0-																																						
01			0		1735		-0-			1735		1735		6508		104	1		1631	2	N			N		-0-										-0-																																						
02			2800	N	1862		-0-			-938		-938		5570		450	1		1412	2	N			N		-0-										-0-																																						
03			3100	N	1657		-0-			-1443		-1443		4127		119	1		1538	2	N			N		-0-										-0-																																						
MISCHER, WALTER M.															WELL #: 1															RRCID -> 211759															COMPL. DATE 03/01/2005															TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885														
10			0		63		-0-			63		63		63		2	1		61	2	N			N		-0-										-0-																																						
11			0		232		-0-			232		232		295		8	1		224	2	N			N		-0-										-0-																																						
12			0		10		-0-			10		10		305		8	1		2	2	N			N		-0-										-0-																																						
01			0		164		-0-			164		164		469		7	1		157	2	N			N		-0-										-0-																																						
02			739	N	270		-0-			-469		-469		-0-		270	2				N			N		-0-										-0-																																						
03			64	N	64		-0-			-0-		-0-		-0-		3	1		61	2	N			N		-0-										-0-																																						
DICKENS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 215552															COMPL. DATE 05/19/2005															TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715														
10			0		943		-0-			943		943		943		36	1		907	2	N			N		-0-										-0-																																						
11			0		883		-0-			883		883		1826		31	1		852	2	N			N		-0-										-0-																																						
12			0		1002		-0-			1002		1002		2828		32	1		970	2	N			N		-0-										-0-																																						
01			0		1253		-0-			1253		1253		4081		52	1		1201	2	N			N		-0-										-0-																																						
02			2800	N	1478		-0-			-1322		-1322		2759		1478	2				N			N		-0-										-0-																																						
03			3100	N	1758		-0-			-1342		-1342		1417		73	1		1685	2	N			N		-0-										-0-																																						
DICKENS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 215766															COMPL. DATE 01/18/2005															TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843														
10			868	N	217		-0-			-651		-0-		-0-		8	1		209	2	N			N		-0-										25																																						
11			630	N	194		-0-			-436		-0-		-0-		7	1		187	2	N			N		-0-										25																																						
12			527	N	7		-0-			-520		-0-		-0-		7	1				N			N		-0-										25																																						
01			217	N	19		-0-			-198		-0-		-0-		1	1		18	2	N			N		-0-										25																																						
02			1892	N	1892		-0-			-0-		-0-		-0-		1892	2				N			N		-0-										25																																						
*03			358	N	358		-0-			-0-		-0-		-0-		15	1		343	2	N			N		-0-										25																																						
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-		-0-		-0-		1079							N			N		-0-										-0-																																						
11	14B	DENY		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1079							N			N		-0-										-0-																																						
12	14B	DENY		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1079							N			N		-0-										-0-																																						
01	14B	DENY		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1079							N			N		-0-										-0-																																						
02	14B	DENY		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1079							N			N		-0-										-0-																																						
03	14B	DENY	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		1079							N			N		-0-		NO	RPT							-0-																																						

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//		34979 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS	
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC				522977						
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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						
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	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-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 106883		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402	
10	40874	X	40874	-0-	-0-	-0-	40874 4	N	-0-	-0-
11	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	20461 4	N	-0-	-0-
12	37665	X	21140	-0-	-16525	-0-	21140 4	N	-0-	-0-
01	37665	X	22748	-0-	-14917	-0-	22748 4	N	-0-	-0-
02	34020	X	20816	-0-	-13204	-0-	20816 4	N	-0-	-0-
03	0	X	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	50840	X	42998	-0-	-7842	-0-	42998 4	N	-0-	-0-
11	51913	X	51913	-0-	-0-	-0-	51913 4	N	-0-	-0-
12	50840	X	44453	-0-	-6387	-0-	44453 4	N	-0-	-0-
01	50840	X	29124	-0-	-21716	-0-	29124 4	N	-0-	-0-
02	43232	X	29261	-0-	-13971	-0-	29261 4	N	-0-	-0-
03	0	X	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	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-
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		2	RRCID -> 142101		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494	
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-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365														
HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	25079 X	20532	-0-	-4547	-0-	20532 4								-0-
11	24270 X	22346	-0-	-1924	-0-	22346 4								-0-
12	25079 X	20732	-0-	-4347	-0-	20732 4								-0-
01	21700 X	18631	-0-	-3069	-0-	18631 4								-0-
02	19600 X	17548	-0-	-2052	-0-	17548 4								-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-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	0	956	-0-	956	956	956 3								123
11	1796 N	840	-0-	-956	-0-	840 3								123
12	0	683	-0-	683	683	683 3								123
01	0	938	-0-	938	1621	938 3								123
02	2620 N	999	-0-	-1621	-0-	999 3								123
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3								123
GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934														
10	0	1596	-0-	1596	1596	1596 3								36
11	3000 N	1845	-0-	-1155	-0-	1845 3								36
12	0	706	-0-	706	1147	706 3								36
01	0	880	-0-	880	2027	880 3								36
02	2589 N	562	-0-	-2027	-0-	562 3								36
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3								36
GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859														
10	0	543	-0-	543	543	543 3								76
11	1090 N	547	-0-	-543	-0-	547 3								76
12	0	390	-0-	390	390	390 3								76
01	0	529	-0-	529	919	529 3								76
02	1538 N	619	-0-	-919	-0-	619 3								76
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3								76
GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352									72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352									72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352									72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352									72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352									72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352									72
GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013														
10	0	433	-0-	433	433	433 3								13
11	1422 X	989	-0-	-433	-0-	989 3								13
12	0	472	-0-	472	472	472 3								13
01	0	610	-0-	610	1082	610 3								13
02	1782 N	700	-0-	-1082	-0-	700 3								13
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3								13

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1560 X	1268	-0-	-292	-0-	1268	3			Y	-0-			-0-
12	0	851	-0-	851	851	851	3			Y	-0-			-0-
01	0	986	-0-	986	1837	986	3			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1120	-0-	-1680	157	1120	3			Y	-0-			-0-
03	1439 N	1282	-0-	-157	-0-	1282	3			Y	-0-			-0-
GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946														
10	0	871	-0-	871	871	871	3			N	-0-			12
11	1737 N	866	-0-	-871	-0-	866	3			N	-0-			12
12	0	510	-0-	510	510	510	3			N	-0-			12
01	0	764	-0-	764	1274	764	3			N	-0-			12
02	1274 N	-0-	-0-	-1274	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669														
10	0	2133	-0-	2133	2133	2133	3			N	-0-			12
11	3000 N	1566	-0-	-1434	699	1566	3			N	-0-			12
12	0	1307	-0-	1307	2006	1307	3			N	-0-			12
01	0	1174	-0-	1174	3180	1174	3			N	-0-			12
02	2800 N	1182	-0-	-1618	1562	1182	3			N	-0-			12
03	3071 N	1509	-0-	-1562	-0-	1509	3			N	-0-			12
GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488														
10	0	375	-0-	375	375	375	3			N	-0-			36
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			36
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841														
10	14B2 EXT	218	-0-	218	17120	218	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	246	-0-	246	17366	246	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17366					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	17366					Y	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	14566					Y	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	11466					Y	-0-			-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	-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-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350														
10	0	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-			52
11	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-			52
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)				//CONT.//	35810 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//	428008												
HILL-GOODE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL	DEPTH 12830	PERF.12422		- 12646			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10	0	755	-0-	755	755		755	3			N	-0-					-0-
11	1439 N	684	-0-	-755	-0-		684	3			N	-0-					-0-
12	0	801	-0-	801	801		801	3			N	-0-					-0-
01	0	870	-0-	870	1671		870	3			N	-0-					-0-
02	2391 N	720	-0-	-1671	-0-		720	3			N	-0-					-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-		833	3			N	-0-					-0-
HILL-MCEACHERN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL	DEPTH 12665	PERF.12484		- 12498			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-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-
GOODE UNIT 6				WELL #:	3	RRCID -> 205182		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL	DEPTH 12185	PERF.12019		- 12031			
10	14B2 EXT	158	-0-	158	35168		158	3			Y	-0-					279
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35168						Y	-0-					279
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35168						Y	-0-					279
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35168						Y	-0-					279
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35168						Y	-0-					279
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35168						Y	-0-					279
GOODE UNIT 7				WELL #:	6	RRCID -> 205516		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL	DEPTH 12055	PERF.11896		- 11908			
10	0	2376	-0-	2376	2376		2376	3			Y	-0-					-0-
11	3181 X	805	-0-	-2376	-0-		805	3			Y	-0-					-0-
12	0	1250	-0-	1250	1250		1250	3			Y	-0-					-0-
01	0	1297	-0-	1297	2547		1297	3			Y	-0-					-0-
02	2547 N	-0-	-0-	-2547	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GOODE UNIT 7				WELL #:	7	RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL	DEPTH 12195	PERF.11732		- 11836			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-					-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892													
BALL ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 189849		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL	DEPTH 13615	PERF.13306		- 13382			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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										
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					46	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					46	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					46	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					46	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					46	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					46	
XTO ENERGY INC.				945936															
HILL X				WELL #: 16 L	RRCID -> 116632	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9345	- 9362										
10	0	260	-0-	260	260	13	1	247	2	Y		-0-						48	
11	0	233	-0-	233	493	11	1	222	2	Y		-0-						48	
12	0	213	-0-	213	706	10	1	203	2	Y		-0-						48	
01	0	263	-0-	263	969	13	1	250	2	Y		-0-						48	
02	1353 N	384	-0-	-969	-0-	18	1	366	2	Y		-0-						48	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2022																			

HARP CHURCH (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY BONNER "A"				39167 025 881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE					
WELL #: 1				RRCID -> 172999		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 12228		PERF.11389 - 11690							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
11	180 N	101	-0-	-79	-0-		101	2			N	-0-					-0-
12	186 N	103	-0-	-83	-0-		103	2			N	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2			N	-0-					-0-
HAYDEN LAKE (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GRESHAM TRUST				39775 500 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
WELL #: 3				RRCID -> 260659		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 19725		PERF.16789 - 19490							
10	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1625	2	2	9	N	2			2	8	-0-
12	2300 N	2300	-0-	-0-	B	-0-	2299	2	1	9	N	1			1	8	-0-
01	1703 N	1703	-0-	-0-	B	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1666	2	1	9	N	1			1	8	-0-
03	1809 N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
GRESHAM TRUST UNIT A				WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250		PERF.16026 - 19060					
10	5764 X	5764	-0-	-0-	B	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
11	5987 X	5987	-0-	-0-	B	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2621	-0-	-0-	B	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	4289 X	4289	-0-	-0-	B	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
02	5033 X	5033	-0-	-0-	B	-0-	5030	2	3	9	N	3			3	8	-0-
03	3770 X	3770	-0-	-0-	B	-0-	3769	2	1	9	N	1			1	8	-0-
HEADSVILLE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. BROWN, RAYMON				40000 500 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 1				RRCID -> 170524		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9534 - 10149							
10	0	2006	-0-	2006	2006	60	1	1946	2		N	-0-					-0-
11	0	52	-0-	52	2058	52	1				N	-0-					-0-
12	0	2109	-0-	2109	4167	63	1	2046	2		N	-0-					-0-
01	0	1981	-0-	1981	6148	59	1	1922	2		N	-0-					-0-
02	2800 N	1386	-0-	-1414	4734	41	1	1345	2		N	-0-					-0-
03	3100 N	1739	-0-	-1361	3373	52	1	1687	2		N	-0-					-0-
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC VARISCO ESTATE UNIT				41127 075 923444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ROBERTSON					
WELL #: 1				RRCID -> 179273		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 16397		PERF.15676 - 15850							
10	0	25129	-0-	25129	25129	1214	1	23915	2		N	-0-					-0-
11	0	17940	-0-	17940	43069	892	1	17048	2		N	-0-					-0-
12	0	17452	-0-	17452	60521	871	1	16581	2		N	-0-					-0-
01	0	18396	-0-	18396	78917	1062	1	17334	2		N	-0-					-0-
*02	96244	17327	-0-	-78917	-0-	1074	1	16253	2		N	-0-					-0-
*03	20647	17407	-0-	-3240	-0-	1480	1	15927	2		N	-0-					-0-
HILLTOP RESORT (BOSSIER) AMX ENERGY, INC. REED				41515 250 020538		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
WELL #: 1				RRCID -> 254992		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 17148		PERF.16144 - 16220							
10	0	1234	-0-	1234	1234	1234	2				N	-0-					-0-
11	0	504	-0-	504	1738	504	2				N	-0-					-0-
12	0	844	-0-	844	2582	844	2				N	-0-					-0-
01	0	1951	-0-	1951	4533	1951	2				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4533						N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4533						N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) EMPIRE TEXAS OPERATING LLC THEISS														CNTY: LEON													
//CONT.//														41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
														100365													
WELL #:														1	RRCID -> 254136				COMPL. DATE 01/18/2008				TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
10	0	225	-0-		225	225	225	2					N	-0-						33							
11	0	154	-0-		154	379	154	2					N	-0-						33							
12	0	133	-0-		133	512	133	2					N	-0-						33							
01	0	188	-0-		188	700	188	2					N	-0-						33							
02	893 N	193	-0-		-700	-0-	193	2					N	-0-						33							
03	150 N	150	-0-		-0-	-0-	147	2			3	9	N	3						36							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC AMANDA ROSE UNIT														170038	RRCID -> 230153				COMPL. DATE 01/08/2007				TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008				
10	10137 X	9028	-0-		-1109	-0-	9028	2					N	-0-						-0-							
11	9300 X	9185	-0-		-115	-0-	9184	2			1	9	N	1		1	8			-0-							
12	10416 X	8570	-0-		-1846	-0-	8569	2			1	9	N	1		1	8			-0-							
01	10416 X	8120	-0-		-2296	-0-	8120	2					N	-0-						-0-							
02	9408 X	6970	-0-		-2438	-0-	6970	2					N	-0-						-0-							
03	9486 X	6351	-0-		-3135	-0-	6351	2					N	-0-						-0-							
CHANEY, J. UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 241588				COMPL. DATE 06/18/2008				TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150			
10	0	7031	-0-		7031	7031	7031	2					N	-0-						-0-							
11	0	8	-0-		8	7039	8	2					N	-0-						-0-							
12	0	145	-0-		145	7184	145	2					N	-0-						-0-							
01	0	28	-0-		28	7212	28	2					N	-0-						-0-							
02	7241 X	29	-0-		-7212	-0-	29	2					N	-0-						-0-							
03	2325 X	51	-0-		-2274	-0-	51	2					N	-0-						-0-							
LANDERS														WELL #:	1	RRCID -> 241838				COMPL. DATE 06/29/2008				TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933			
10	37076 X	31543	-0-		-5533	-0-	31543	2					N	-0-						-0-							
11	35640 X	32192	-0-		-3448	-0-	32191	2			1	9	N	1		1	8			-0-							
12	36239 X	28438	-0-		-7801	-0-	28437	2			1	9	N	1		1	8			-0-							
01	33139 X	31058	-0-		-2081	-0-	31056	2			2	9	N	2		2	8			-0-							
02	30044 X	26164	-0-		-3880	-0-	26162	2			2	9	N	2		2	8			-0-							
03	33263 X	31784	-0-		-1479	-0-	31784	2					N	-0-						-0-							
CAMP CREEK														WELL #:	1	RRCID -> 244947				COMPL. DATE 09/10/2008				TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838			
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 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-							
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-							
CARR, A. D. A														WELL #:	1	RRCID -> 244963				COMPL. DATE 09/19/2008				TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654			
10	0	58194	-0-		58194	58194	58185	2			9	9	N	8		8	8			-0-							
11	0	50091	-0-		50091	108285	50077	2			14	9	N	13		13	8			-0-							
12	0	44092	-0-		44092	152377	44072	2			20	9	N	18		18	8			-0-							
01	0	56315	-0-		56315	208692	56286	2			29	9	N	26		26	8			-0-							
02	250566 X	41874	-0-		-208692	-0-	41857	2			17	9	N	15		15	8			-0-							
03	52412 X	52412	-0-		-0-	-0-	52402	2			10	9	N	9		9	8			-0-							

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																	
LITTLE 4 RANCH																	
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	170038												
				WELL #:	1	RRCID -> 247684				COMPL. DATE 01/27/2009				TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		22754 X	20903	-0-	-1851	-0-	20902	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
11		22020 X	15520	-0-	-6500	-0-	15519	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
12		22754 X	19988	-0-	-2766	-0-	19986	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
01		22666 X	22666	-0-	-0-	-0-	22664	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
02		19544 X	16768	-0-	-2776	-0-	16765	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
03		23182 X	23182	-0-	-0-	-0-	23180	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
SUBLETT				WELL #:	2	RRCID -> 248186				COMPL. DATE 03/20/2009				TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
10		713 X	9	-0-	-704	-0-	9	2			N	-0-				-0-	
11		3000 N	4513	-0-	1513	-0-	4513	2			N	-0-				-0-	
12		1553 N	40	-0-	-1513	-0-	40	2			N	-0-				-0-	
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-	
02		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-				-0-	
03		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-	
SUBLETT				WELL #:	1	RRCID -> 252864				COMPL. DATE 04/28/2008				TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952			
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 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			
10		0	9451	-0-	9451	-0-	9451	2			N	-0-				-0-	
11		0	7659	-0-	7659	-0-	17110	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
12		0	9349	-0-	9349	-0-	26459	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
01		0	8266	-0-	8266	-0-	34725	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
02		41435 X	6710	-0-	-34725	-0-	6707	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
03		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8379	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
DCR				WELL #:	1	RRCID -> 253072				COMPL. DATE 01/01/2008				TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470			
10		155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-				-0-	
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				-0-	
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-	
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				-0-	
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-	
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			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 #:			2	RRCID ->	253130	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL	DEPTH	18400	PERF.15124	- 17992
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
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 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	36115 X	21987	-0-	-14128	-0-	21987	2			N	-0-				-0-
11	34950 X	17881	-0-	-17069	-0-	17880	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	28985 X	22618	-0-	-6367	-0-	22617	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	25916 X	23649	-0-	-2267	-0-	23647	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	23408 X	15384	-0-	-8024	-0-	15384	2			N	-0-				-0-
03	27282 X	27282	-0-	-0-	-0-	27281	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	15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	15249	2			N	-0-				-0-
11	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10410	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	12462 X	9270	-0-	-3192	-0-	9269	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	15252 X	10352	-0-	-4900	-0-	10350	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	13776 X	8761	-0-	-5015	-0-	8761	2			N	-0-				-0-
03	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2			N	-0-				-0-
LILY HOPPESS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	256039	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL	DEPTH	18560	PERF.15981	- 18045	
10	34904 X	34904	-0-	-0-	-0-	34903	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	32520 X	23621	-0-	-8899	-0-	23619	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	36429 X	36429	-0-	-0-	-0-	36426	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	46356 X	46356	-0-	-0-	-0-	46352	2	4	9	N	4	4	8		-0-
02	32283 X	32283	-0-	-0-	-0-	32280	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	33604 X	31560	-0-	-2044	-0-	31559	2	1	9	N	1	1	8		-0-
CARR-NAVASOT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	256195	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL	DEPTH	17875	PERF.16931	- 17438	
10	19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	19016	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	15450 X	14307	-0-	-1143	-0-	14306	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	16647 X	16369	-0-	-278	-0-	16367	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	19544	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	17164 X	16868	-0-	-296	-0-	16865	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	20955 X	20955	-0-	-0-	-0-	20954	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
NAVASOT				WELL #:	2	RRCID ->	256237	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL	DEPTH	18129	PERF.17256	- 17687	
10	0	29327	-0-	29327	29327	29326	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	0	21847	-0-	21847	51174	21845	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	0	22910	-0-	22910	74084	22908	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	0	30855	-0-	30855	104939	30851	2	4	9	N	4	4	8		-0-
02	130142 X	25203	-0-	-104939	-0-	25200	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	33350 X	33350	-0-	-0-	-0-	33348	2	2	9	N	2	2	8		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
SOUTHWORTH														
		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		//CONT.//		170038										
		WELL #:		2	RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL	DEPTH	18560	PERF.17788	- 18380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
10	38564 X	34463	-0-	-4101	-0-	34462	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	37050 X	25114	-0-	-11936	-0-	25113	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	35867 X	28666	-0-	-7201	-0-	28664	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	35867 X	26499	-0-	-9368	-0-	26497	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	32396 X	28610	-0-	-3786	-0-	28608	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	37237 X	37237	-0-	-0-	-0-	37236	2	1	9	N	1	1	8	-0-
A. D. CARR A														
		WELL #:		5	RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL	DEPTH	18090	PERF.17606	- 17824	
10	24076 X	24076	-0-	-0-	-0-	24075	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	22800 X	16521	-0-	-6279	-0-	16520	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	23126 X	22293	-0-	-833	-0-	22292	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	24087 X	18615	-0-	-5472	-0-	18612	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	21756 X	20813	-0-	-943	-0-	20810	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	24087 X	23673	-0-	-414	-0-	23672	2	1	9	N	1	1	8	-0-
SOUTHWORTH														
		WELL #:		3	RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL	DEPTH	19110	PERF.16824	- 18352	
10	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-			-0-
11	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5539	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2170 X	2016	-0-	-154	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
01	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-			-0-
02	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7470	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-			-0-
DCR GAS UNIT														
		WELL #:		3	RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL	DEPTH	19775	PERF.17701	- 19046	
10	0	1042	-0-	1042	1042	1042	2			N	-0-			-0-
11	0	1184	-0-	1184	2226	1183	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	0	1205	-0-	1205	3431	1205	2			N	-0-			-0-
01	0	956	-0-	956	4387	956	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	952	-0-	-1848	2539	951	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3100 N	1167	-0-	-1933	606	1167	2			N	-0-			-0-
CARR-NAVASOT UNIT														
		WELL #:		2	RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL	DEPTH	18000	PERF.17188	- 17600	
10	38627 X	38627	-0-	-0-	-0-	38626	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	32981 X	32981	-0-	-0-	-0-	32979	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	33367 X	33367	-0-	-0-	-0-	33364	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	34292 X	34292	-0-	-0-	-0-	34289	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	27565 X	27565	-0-	-0-	-0-	27562	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	31957 X	31957	-0-	-0-	-0-	31956	2	1	9	N	1	1	8	-0-
LILY HOPPESS UNIT														
		WELL #:		1	RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL	DEPTH	18500	PERF.17612	- 18328	
10	27875 X	27875	-0-	-0-	-0-	27874	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	25740 X	20095	-0-	-5645	-0-	20093	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	26598 X	18199	-0-	-8399	-0-	18198	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	27869 X	23625	-0-	-4244	-0-	23623	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	25172 X	21959	-0-	-3213	-0-	21957	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	27869 X	21943	-0-	-5926	-0-	21942	2	1	9	N	1	1	8	-0-
DOROTHY ALLEN UNIT														
		WELL #:		2	RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL	DEPTH	18370	PERF.17374	- 17908	
10	60977 X	58491	-0-	-2486	-0-	58490	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	58620 X	53291	-0-	-5329	-0-	53288	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	58404 X	50781	-0-	-7623	-0-	50779	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	58497 X	54445	-0-	-4052	-0-	54441	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	52836 X	44796	-0-	-8040	-0-	44793	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	58497 X	56357	-0-	-2140	-0-	56355	2	2	9	N	2	2	8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
MCMURREY TRUST "A" UNIT															
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	170038										
				WELL #:	1	RRCID ->	259800	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL	DEPTH	19000	PERF.18551	- 18704	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	0	42027	-0-	42027	42027	42027	2			N	-0-				-0-
11	0	31452	-0-	31452	73479	31452	2			N	-0-				-0-
12	0	34691	-0-	34691	108170	34691	2			N	-0-				-0-
01	0	43327	-0-	43327	151497	43327	2			N	-0-				-0-
02	186935 X	35438	-0-	-151497	-0-	35437	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	45379 X	45379	-0-	-0-	-0-	45379	2			N	-0-				-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	260586	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL	DEPTH	17877	PERF.17636	- 17682	
10	13299 X	10833	-0-	-2466	-0-	10833	2			N	-0-				-0-
11	12870 X	7643	-0-	-5227	-0-	7641	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-				-0-
01	10819 X	10122	-0-	-697	-0-	10121	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	9772 X	7185	-0-	-2587	-0-	7183	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	10819 X	10542	-0-	-277	-0-	10541	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	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-
ADAMS-STATE UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	261221	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL	DEPTH	18350	PERF.17942	- 17948	
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-
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	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NCC UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL	DEPTH	18500	PERF.17592	- 18015	
10	19251 X	14901	-0-	-4350	-0-	14900	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	17610 X	9837	-0-	-7773	-0-	9836	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	19406 X	10136	-0-	-9270	-0-	10135	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	19406 X	7100	-0-	-12306	-0-	7099	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	17528 X	8997	-0-	-8531	-0-	8996	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	14911 X	14462	-0-	-449	-0-	14461	2	1	9	N	1	1	8		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																	
ADAMS-STATE UNIT																	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL		DEPTH		PERF.		18250 17688 - 18202			
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL		DEPTH		PERF.					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	37984 X	37984	-0-	-0-	-0-	37983	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	27699 X	27699	-0-	-0-	-0-	27698	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
12	23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	23903	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
01	31064 X	31064	-0-	-0-	-0-	31060	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
02	24609 X	24609	-0-	-0-	-0-	24606	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
03	30802 X	30802	-0-	-0-	-0-	30800	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
MCMURREY-STATE UNIT																	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL		DEPTH		PERF.		18000 15734 - 17508			
10	4247 X	1434	-0-	-2813	-0-	1434	2			N	-0-					-0-	
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-	
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-	
01	4247 X	1184	-0-	-3063	-0-	1184	2			N	-0-					-0-	
02	3836 X	1318	-0-	-2518	-0-	1318	2			N	-0-					-0-	
03	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-	
ADAMS-STATE UNIT																	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL		DEPTH		PERF.		18330 18268 - 18274			
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-	
SENATOR RANCH "B" UNIT																	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL		DEPTH		PERF.		17404 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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL		DEPTH		PERF.		17838 17548 - 17612			
10	0	648	-0-	648	648	648	2			N	-0-					-0-	
11	0	84	-0-	84	732	84	2			N	-0-					-0-	
12	0	104	-0-	104	836	104	2			N	-0-					-0-	
01	0	82	-0-	82	918	82	2			N	-0-					-0-	
02	941 N	23	-0-	-918	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-	
SENATOR RANCH "B" UNIT																	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL		DEPTH		PERF.		17750 17402 - 18118			
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	2	2	8			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-	
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT																	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL		DEPTH		PERF.		18151 17840 - 17922			
10	0	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-	
11	0	44	-0-	44	75	44	2			N	-0-					-0-	
12	0	22	-0-	22	97	22	2			N	-0-					-0-	
01	0	24	-0-	24	121	24	2			N	-0-					-0-	
02	127 N	6	-0-	-121	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)													CNTY: LEON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
DOROTHY ALLEN UNIT														
//CONT.//				41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.//				170038										
WELL #:				4	RRCID -> 284216				COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1														
				173799										
WELL #:				1	RRCID -> 204509				COMPL. DATE 04/27/2009				TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463	
10	0	259	-0-	259	259	259	2					N	-0-	-0-
11	0	154	-0-	154	413	153	2	1	9			N	1	-0-
12	0	138	-0-	138	551	137	2	1	9			N	1	-0-
01	0	101	-0-	101	652	99	2	2	9			N	2	-0-
02	725 N	73	-0-	-652	-0-	73	2					N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-	-0-
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1														
WELL #:				1	RRCID -> 207506				COMPL. DATE 01/31/2009				TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216	
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2					N	-0-	-0-
11	0	2215	-0-	2215	2215	2213	2	2	9			N	2	-0-
12	0	2734	-0-	2734	4949	2731	2	3	9			N	3	-0-
01	0	1665	-0-	1665	6614	1664	2	1	9			N	1	-0-
02	2800 N	2272	-0-	-528	6086	2272	2					N	-0-	-0-
03	3100 N	1562	-0-	-1538	4548	1562	2					N	-0-	-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH														
WELL #:				1	RRCID -> 211798				COMPL. DATE 05/11/2005				TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205	
10	0	8903	-0-	8903	8903	8903	2					N	-0-	-0-
11	0	5605	-0-	5605	14508	5605	2					N	-0-	-0-
12	0	3762	-0-	3762	18270	3761	2	1	9			N	1	-0-
01	0	3351	-0-	3351	21621	3350	2	1	9			N	1	-0-
02	25186 X	3565	-0-	-21621	-0-	3565	2					N	-0-	-0-
03	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2					N	-0-	-0-
FOSSIL GREER														
WELL #:				1	RRCID -> 212314				COMPL. DATE 04/25/2007				TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397	
10	0	258	-0-	258	258	258	2					N	-0-	-0-
11	0	171	-0-	171	429	171	2					N	-0-	-0-
12	0	171	-0-	171	600	171	2					N	-0-	-0-
01	0	233	-0-	233	833	233	2					N	-0-	-0-
02	971 N	138	-0-	-833	-0-	138	2					N	-0-	-0-
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2					N	-0-	-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1														
WELL #:				1	RRCID -> 218220				COMPL. DATE 09/20/2008				TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962	
10	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2					N	-0-	-0-
11	0	26	-0-	26	26	26	2					N	-0-	-0-
12	0	37	-0-	37	63	37	2					N	-0-	-0-
01	0	238	-0-	238	301	238	2					N	-0-	-0-
02	458 N	157	-0-	-301	-0-	157	2					N	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2					N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC																	
FOSSIL WILDMAN TRUST																	
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	173799												
				WELL #:	2	RRCID -> 222705				COMPL. DATE 07/01/2008				TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566			
M	0	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0			696	-0-	696		696	696	2			N	-0-			-0-
11	0			680	-0-	680		1376	680	2			N	-0-			-0-
12	0			722	-0-	722		2098	722	2			N	-0-			-0-
01	0			711	-0-	711		2809	711	2			N	-0-			-0-
02	2800 N			692	-0-	-2108		701	692	2			N	-0-			-0-
03	1453 N			752	-0-	-701		-0-	752	2			N	-0-			-0-
FOSSIL JOHN PARKER				WELL #:	1	RRCID -> 224789				COMPL. DATE 04/10/2010				TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621			
10	0			3510	-0-	3510		3510	3510	2			N	-0-			-0-
11	0			2772	-0-	2772		6282	2772	2			N	-0-			-0-
12	0			2579	-0-	2579		8861	2579	2			N	-0-			-0-
01	0			4012	-0-	4012		12873	4011	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	16171 X			3298	-0-	-12873		-0-	3298	2			N	-0-			-0-
03	3503 X			2908	-0-	-595		-0-	2908	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			
10	88 X			88	-0-	-0-		88	88	2			N	-0-			-0-
11	45 X			45	-0-	-0-		45	45	2			N	-0-			-0-
12	0			52	-0-	52		52	52	2			N	-0-			-0-
01	0			14	-0-	14		66	14	2			N	-0-			-0-
02	66 N			-0-	-0-	-66		-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	62 N			-0-	-0-	-62		-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
FOSSIL WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID -> 227311				COMPL. DATE 02/23/2007				TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830			
10	0			213	-0-	213		213	213	2			N	-0-			-0-
11	0			218	-0-	218		431	218	2			N	-0-			-0-
12	0			193	-0-	193		624	193	2			N	-0-			-0-
01	0			102	-0-	102		726	102	2			N	-0-			-0-
02	991 N			265	-0-	-726		-0-	265	2			N	-0-			-0-
03	201 N			201	-0-	-0-		-0-	201	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	0			1965	-0-	1965		1965	1965	2			N	-0-			-0-
11	0			11082	-0-	11082		13047	11080	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	0			3647	-0-	3647		16694	3646	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	0			5132	-0-	5132		21826	5131	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	24336 X			2510	-0-	-21826		-0-	2510	2			N	-0-			-0-
03	11315 X			2621	-0-	-8694		-0-	2621	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-	-0-				N	-0-			-0-
11	0			-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0			-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0			-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X			-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X			-0-	-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	0			1976	-0-	1976		1976	1976	2			N	-0-			-0-
11	0			-0-	-0-	-0-		1976	-0-				N	-0-			-0-
12	0			-0-	-0-	-0-		1976	-0-				N	-0-			-0-
01	0			3588	-0-	3588		5564	3581	2	7	9	N	6	6	8	-0-
02	9495 X			3931	-0-	-5564		-0-	3931	2			N	-0-			-0-
03	3756 X			3756	-0-	-0-		-0-	3754	2	2	9	N	2	2	8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799								
FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	241479	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL	DEPTH	16388	PERF.16996 - 17004
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	14B DENY	-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	0	6772	-0-	6772	6772	6772	2		N	-0-		-0-
11	0	7144	-0-	7144	13916	7143	2	1 9	N	1	8	-0-
12	0	6459	-0-	6459	20375	6458	2	1 9	N	1	8	-0-
01	0	7485	-0-	7485	27860	7483	2	2 9	N	2	8	-0-
02	35587 X	7727	-0-	-27860	-0-	7727	2		N	-0-		-0-
03	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9401	2	1 9	N	1	8	-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	245116	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL	DEPTH	18605	PERF.17308 - 18589
10	35526 X	34931	-0-	-595	-0-	34931	2		N	-0-		-0-
11	0	33710	-0-	33710	33710	33708	2	2 9	N	2	8	-0-
12	0	31213	-0-	31213	64923	31211	2	2 9	N	2	8	-0-
01	0	29188	-0-	29188	94111	29184	2	4 9	N	4	8	-0-
02	122690 X	28579	-0-	-94111	-0-	28579	2		N	-0-		-0-
03	34937 X	24333	-0-	-10604	-0-	24333	2		N	-0-		-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	251745	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	19000	PERF.16485 - 18831
10	0	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
01	0	476	-0-	476	481	476	2		N	-0-		-0-
02	1524 N	1043	-0-	-481	-0-	1043	2		N	-0-		-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-		-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	258121	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL	DEPTH	18671	PERF.18164 - 18527
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-		-0-
02	22 N	12	-0-	-10	-0-	12	2		N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	0	28477	-0-	28477	28477	28477	2		N	-0-		-0-
11	0	25441	-0-	25441	53918	25439	2	2 9	N	2	8	-0-
12	0	27120	-0-	27120	81038	27119	2	1 9	N	1	8	-0-
01	0	26994	-0-	26994	108032	26991	2	3 9	N	3	8	-0-
02	125890 X	17858	-0-	-108032	-0-	17858	2		N	-0-		-0-
03	28489 X	24831	-0-	-3658	-0-	24830	2	1 9	N	1	8	-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	261541	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL	DEPTH	19491	PERF.17272 - 18118
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-
11	0	303	-0-	303	303	303	2		N	-0-		-0-
12	0	183	-0-	183	486	183	2		N	-0-		-0-
01	0	28	-0-	28	514	28	2		N	-0-		-0-
02	529 N	15	-0-	-514	-0-	15	2		N	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON										
CONTRAST ENERGY, LLC																								
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3																								
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY														
				//CONT.//	173799																			
				WELL #:	1	RRCID -> 265191				COMPL. DATE 09/14/2011				TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *				EOM BALANCE								
10		5065 X	5065	-0-	-0-		5065 2			N	-0-					-0-								
11		0	2443	-0-	2443		2443 2			N	-0-					-0-								
12		0	5086	-0-	5086		5085 2	1	9	N	1	1	8		-0-									
01		0	5055	-0-	5055	12584	5053 2	2	9	N	2	2	8		-0-									
02		17594 X	5010	-0-	-12584	-0-	5010 2			N	-0-					-0-								
03		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 2			N	-0-					-0-								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														220903										
RAINBOLT RANCH														WELL #:		1	RRCID -> 217914				COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760	
10		16629 X	16629	-0-	-0-	-0-	439 1	16190	2	N	-0-					-0-								
11		17564 X	17564	-0-	-0-	-0-	455 1	17109	2	N	-0-					-0-								
12		14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	389 1	13725	2	N	-0-					-0-								
01		14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	366 1	13991	2	N	-0-					-0-								
*02		14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	14211 2			N	-0-					-0-								
03		8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-				N	NO RPT					-0-								
CHANEY														WELL #:		1	RRCID -> 224216				COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003	
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	14 1	508	2	N	-0-					-0-								
11		210 N	117	-0-	-93	-0-	3 1	114	2	N	-0-					-0-								
12		155 N	73	-0-	-82	-0-	2 1	71	2	N	-0-					-0-								
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	6 1	226	2	N	-0-					-0-								
*02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-					-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
BLACK, F. E.														WELL #:		1	RRCID -> 230629				COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								
GIANT NRG CO., LP														302592										
LONE OAK RANCH														WELL #:		7	RRCID -> 247583				COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708	
10		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2			N	-0-					-0-								
11		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2			N	-0-					-0-								
12		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2			N	-0-					-0-								
01		1116 N	21	-0-	-1095	-0-	21 2			N	-0-					-0-								
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-				N	-0-					-0-								
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-					-0-								

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC														
LION HEART														
WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* 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-
HILLTOP RESORT (KNOWLES)														
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2														
WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744														
10	0	5633	-0-	5633	5633	5633	2				N	-0-		-0-
11	0	5461	-0-	5461	11094	5460	2	1	9		N	1	8	-0-
12	0	4611	-0-	4611	15705	4611	2				N	-0-		-0-
01	0	4533	-0-	4533	20238	4531	2	2	9		N	2	8	-0-
02	23944 X	3706	-0-	-20238	-0-	3706	2				N	-0-		-0-
03	5642 X	4625	-0-	-1017	-0-	4624	2	1	9		N	1	8	-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	0	4727	-0-	4727	4727	4727	2				N	-0-		-0-
11	0	4429	-0-	4429	9156	4423	2	6	9		N	5	8	-0-
12	0	4597	-0-	4597	13753	4590	2	7	9		N	6	8	-0-
01	0	4498	-0-	4498	18251	4490	2	8	9		N	7	8	-0-
02	22277 X	4026	-0-	-18251	-0-	4026	2				N	-0-		-0-
03	4712 X	4397	-0-	-315	-0-	4391	2	6	9		N	5	8	-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644														
10	0	33296	-0-	33296	34978	33296	2				N	-0-		-0-
11	0	27102	-0-	27102	62080	27098	2	4	9		N	4	8	-0-
12	0	23476	-0-	23476	85556	23470	2	6	9		N	5	8	-0-
01	0	15673	-0-	15673	101229	15669	2	4	9		N	4	8	-0-
02	116644 X	15415	-0-	-101229	-0-	15415	2				N	-0-		-0-
03	25420 X	14959	-0-	-10461	-0-	14957	2	2	9		N	2	8	-0-
HILLTOP RESORT (PETTET)														
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1														
WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252														
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-		40
11	0	152	-0-	152	152	152	2				N	-0-		40
12	0	141	-0-	141	293	141	2				N	-0-		40
01	0	146	-0-	146	439	146	2				N	-0-		40
02	495 N	56	-0-	-439	-0-	56	2				N	-0-		40
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2				N	-0-		40

HOLLMAN (7777) TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN				42227 500 844253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
				WELL #:	1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	7777 -	7792				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					95
11	90	N	28	-0-	-62	-0-				27	1	1	9	N	1				96
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-				18	1	44	2	N	-0-				96
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					96
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-				29	1	37	2	N	-0-				96
03	62	N	57	-0-	-5	-0-				21	1	36	2	N	-0-				96
INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CARPENTER, BH B				44580 600 189415	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE								
				WELL #:	1	RRCID ->	110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	3728 -	3736				
10	0		-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		-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) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MILLER, A.H.				44855 600 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
				WELL #:	2	RRCID ->	159564	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	6422 -	6438				
10	0		4487	-0-	4487	4487				178	1	3661	2	N	589	435	1		421
11	0		3970	-0-	3970	8457				648	9	3157	2	N	601	632	1		390
12	0		3993	-0-	3993	12450				152	1	3293	2	N	492	465	1		417
01	0		3789	-0-	3789	16239				159	1								417
02	19530	X	3291	-0-	-16239	-0-				541	9	3625	2	N	-0-				228
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-				164	1	3148	2	N	-0-	189	1		228
										169	1	3561	2	N	-0-				228
SMYTHE, E.L.				WELL #:	7	RRCID ->	163348	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	6454 -	6472				
10	0		10	-0-	10	10				10	2			Y	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	10								Y	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	10								Y	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	10								Y	-0-				-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-								Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
SAGUARO PETROLEUM, LLC JOBE #1				743325 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
				WELL #:	3	RRCID ->	113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL	DEPTH	6816	PERF.	6507 -	6517				
10	0		165	-0-	165	962				165	3			Y	-0-				2
11	0		147	-0-	147	1109				147	3			Y	-0-				2
12	0		149	-0-	149	1258				149	3			Y	-0-				2
01	0		133	-0-	133	1391				133	3			Y	-0-				2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1391								Y	NO RPT				2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1391								Y	NO RPT				2
SUGAR ENTERPRISES, LLC CONNELL, THOMAS B.				828356 1R	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
				WELL #:	1R	RRCID ->	125467	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL	DEPTH	6635	PERF.	6542 -	6552				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEDDINGFIELD															45623 075 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
															WELL #:	1	RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL	DEPTH	15600	PERF.	15287	-	15387
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-								

BEDDINGFIELD															WELL #:	2	RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	15078	-	15280
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-								

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BARRON, ELLA D. GAS UNIT															46335 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
															WELL #:	1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9461	-	9802
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-		-0-	106	3				Y	-0-					33								
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-		-0-	103	3				Y	-0-					33								
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		-0-	104	3				Y	-0-					33								
01	93 N	50	-0-	-43	-0-		-0-	50	3				Y	-0-					33								
02	84 N	50	-0-	-34	-0-		-0-	50	3				Y	-0-					33								
03	93 N	50	-0-	-43	-0-		-0-	50	3				Y	-0-					33								

SHARP, A. L.															WELL #:	1	RRCID ->	064307	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9502	-	9590
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-		-0-	115	3				N	-0-					84								
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-		-0-	103	3				N	-0-					84								
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		-0-	104	3				N	-0-					84								
01	124 N	100	-0-	-24	-0-		-0-	100	3				N	-0-					84								
02	84 N	54	-0-	-30	-0-		-0-	54	3				N	-0-					84								
03	93 N	52	-0-	-41	-0-		-0-	52	3				N	-0-					84								

BOSLEY, VERNON															WELL #:	1	RRCID ->	123541	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	9290	-	9550
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		-0-	1155	3	1	9	Y	1						55								
11	1470 N	708	-0-	-762	-0-		-0-	707	3	1	9	Y	1						56								
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-		-0-	892	3			Y	-0-						56								
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		-0-	1189	3			Y	-0-						56								
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		-0-	1196	3	1	9	Y	1						57								
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		-0-	1509	3	1	9	Y	1						58								

CLUTE, M. G. GAS UNIT															WELL #:	2	RRCID ->	136174	COMPL. DATE	09/23/1990	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9684	-	9803
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		-0-	2282	3				N	-0-					37								
11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-		-0-	2484	3				N	-0-					37								
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		-0-	2001	3				N	-0-					37								
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		-0-	1962	3				N	-0-					37								
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		-0-	1711	3				N	-0-					37								
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		-0-	2180	3				N	-0-					37								

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-			68
11	660 N	574	-0-	-86	-0-	574	3			N	-0-			68
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			68
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-			68
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	481	3			N	-0-			68
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			68
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750														
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			75
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			75
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			75
01	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-			75
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	51	3			N	-0-			75
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-			75
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770														
10	2666 X	2457	-0-	-209	-0-	2457	3			N	-0-			43
11	2580 X	2333	-0-	-247	-0-	2333	3			N	-0-			43
12	2666 X	2207	-0-	-459	-0-	2207	3			N	-0-			43
01	2666 X	2278	-0-	-388	-0-	2278	3			N	-0-			43
02	2184 N	1954	-0-	-230	-0-	1954	3			N	-0-			43
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-			43
CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789														
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			18
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			18
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			18
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			18
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			18
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			18
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784														
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			40
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			40
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			40
01	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-			40
02	756 N	640	-0-	-116	-0-	640	3			N	-0-			40
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			40
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745														
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-			29
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-			29
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			29
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			29
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			29
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			29
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845														
10	682 N	582	-0-	-100	-0-	582	3			N	-0-			60
11	630 N	519	-0-	-111	-0-	519	3			N	-0-			60
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			60
01	589 N	394	-0-	-195	-0-	394	3			N	-0-			60
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	428	3	8	9	N	7			67
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	669	3	20	9	N	18			85

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 140738		COMPL. DATE 12/15/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
HELMCAMP				WELL #:		1		RRCID -> 182438		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649			
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	3	2 9	N	2					39
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1 9	N	1					40
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-					40
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-					40
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					40
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-					40
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621			
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1 9	N	1					22
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	106	3	2 9	N	2					24
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-					24
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-					24
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	52	3		N	-0-					24
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-					24
GUINN GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 198625		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765			
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-					86
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-					86
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-					86
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-					86
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3		N	-0-					86
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3		N	-0-					86
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405		RRCID -> 139006		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740					
BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #:		1-C									
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		RRCID -> 095316		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A					
PULLEN				WELL #:		1 U									
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-

JEWETT (PETTIT)			//CONT.//			46335 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936										
OGLE			WELL #:			1	RRCID -> 238958			COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-	
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	553 N	553	-0-	-0-	-0-	545	3	8	9	N	7				35	
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	3	1	9	N	1				36	
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	769	3	2	9	N	2				38	
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	3	2	9	N	2				40	
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	673	3	2	9	N	2				42	
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	873	3	3	9	N	3				45	
HELMCAMP						WELL #:	2	RRCID -> 167187			COMPL. DATE 02/05/1998			TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322		
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-				117	
11	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-				117	
12	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-				117	
01	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-				117	
02	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-				117	
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-				117	
SHARP, A. L.						WELL #:	2	RRCID -> 170581			COMPL. DATE 09/05/1998			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359		
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				54	
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-				54	
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				54	
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-				54	
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3			N	-0-				54	
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-				54	
HARCROW, S						WELL #:	1	RRCID -> 170847			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771		
10	2232 N	2153	-0-	-79	-0-	2153	3			N	-0-				-0-	
11	2100 N	2079	-0-	-21	-0-	2079	3			N	-0-				-0-	
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-				-0-	
01	2139 N	2103	-0-	-36	-0-	2103	3			N	-0-				-0-	
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-				-0-	
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	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-	

JEWETT (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
HILL, A. G.															
//CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 090870															
WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-				106
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-				106
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-				106
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-				106
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-				106
03	713 N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-				106
MONTGOMERY, J. R.															
WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552															
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				28
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				28
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				28
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-				28
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	52	3			N	-0-				28
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-				28
HELMCAMP															
WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394															
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	3	1	9	N	1				55
11	1530 N	1390	-0-	-140	-0-	1389	3	1	9	N	1				56
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-				56
01	1736 N	1308	-0-	-428	-0-	1308	3			N	-0-				56
02	1288 N	1146	-0-	-142	-0-	1146	3			N	-0-				56
03	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			N	-0-				56
HELMCAMP															
WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370															
10	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-				45
11	720 N	619	-0-	-101	-0-	619	3			N	-0-				45
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				45
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	525	3	2	9	N	2				47
02	588 N	517	-0-	-71	-0-	514	3	3	9	N	3				50
03	682 N	594	-0-	-88	-0-	592	3	2	9	N	2				52
HELMCAMP															
WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396															
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	3	2	9	N	2				116
11	840 N	811	-0-	-29	-0-	808	3	3	9	N	3				119
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	868	3	4	9	N	4				123
01	992 N	721	-0-	-271	-0-	720	3	1	9	N	1				124
02	756 N	668	-0-	-88	-0-	668	3			N	-0-				124
03	868 N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-				124
SHARP, A. L.															
WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387															
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	3	13	9	N	12				64
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3	9	N	3				67
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	3	6	9	N	5				72
01	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	1076	3	4	9	N	4				76
02	980 N	963	-0-	-17	-0-	956	3	7	9	N	6				82
03	1147 N	908	-0-	-239	-0-	904	3	4	9	N	4				86
HELMCAMP															
WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314															
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	3	1	9	N	1				66
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-				66
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-				66
01	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			N	-0-				66
02	980 N	917	-0-	-63	-0-	908	3	9	9	N	8				74
03	1085 N	739	-0-	-346	-0-	737	3	2	9	N	2				76

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271269	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9964 - 10327	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3			N	-0-		131
11	930 N	775	-0-	-155	-0-	775 3			N	-0-		131
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3			N	-0-		131
01	1023 N	844	-0-	-179	-0-	844 3			N	-0-		131
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3			N	-0-		131
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 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	
10	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2346 3	1 9		N	1		68
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3			N	-0-		68
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3			N	-0-		68
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3			N	-0-		68
02	1008 N	825	-0-	-183	-0-	825 3			N	-0-		68
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3			N	-0-		68

SHARP, A. L.		WELL #:		4	RRCID ->	272081	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9911 - 10314	
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1275 3	2 9		N	2		54
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1052 3	6 9		N	5		59
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1151 3	1 9		N	1		60
01	1271 N	1082	-0-	-189	-0-	1076 3	6 9		N	5		65
02	980 N	948	-0-	-32	-0-	938 3	10 9		N	9		74
03	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1109 3	2 9		N	2		76

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273296	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9927 - 10330	
10	930 N	926	-0-	-4	-0-	926 3			N	-0-		156
11	960 N	645	-0-	-315	-0-	645 3			N	-0-		156
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3			N	-0-		156
01	930 N	775	-0-	-155	-0-	775 3			N	-0-		156
02	616 N	590	-0-	-26	-0-	590 3			N	-0-		156
03	899 N	781	-0-	-118	-0-	781 3			N	-0-		156

SHARP, A. L.		WELL #:		5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9927 - 10322	
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1410 3	8 9		N	7		128
11	900 N	779	-0-	-121	-0-	772 3	7 9		N	6		134
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1279 3	10 9		N	9		143
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1085 3	23 9		N	21		164
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	779 3	10 9		N	9		173
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	975 3	36 9		N	33	156 1	50

GUINN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274203	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9968 - 10474	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-		27
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-		27
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-		27
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3			N	-0-		27
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52 3			N	-0-		27
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 3			N	-0-		27

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 117689		COMPL. DATE 07/25/1985		TOTAL	DEPTH 16500	PERF.10229	-	10416			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-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	0	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					109
11	0	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					109
12	0	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					109
01	0	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					109
02	23 N	5	-0-	-18	-0-	5	2			Y	-0-					109
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					109
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-
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 178347		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL	DEPTH 11004	PERF. 9915	-	10862			
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					3
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					3
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					3
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					3
02	308 N	191	-0-	-117	-0-	191	2			Y	-0-					3
*03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					3
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 218121		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL	DEPTH 10905	PERF.10180	-	10788			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					36
02	T. A.	8	-0-	8	9	7	2	1	9	Y	1	1	1			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					36
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 218943		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL	DEPTH 11085	PERF. 9932	-	10172			
10	0	2859	-0-	2859	2859	2859	2			Y	-0-					86
11	0	2563	-0-	2563	5422	2563	2			Y	-0-					86
12	0	2553	-0-	2553	7975	2553	2			Y	-0-					86
01	0	2477	-0-	2477	10452	2477	2			Y	-0-					86
02	2800 N	2464	-0-	-336	10116	2463	2	1	9	Y	1	3	1			84
03	3100 N	2886	-0-	-214	9902	2886	2			Y	-0-					84

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 223591		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL	DEPTH 11106	PERF.10182	- 11008				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	249	-0-	249	249		249	2			Y	-0-				36
11	0	174	-0-	174	423		174	2			Y	-0-				36
12	0	72	-0-	72	495		72	2			Y	-0-				36
01	0	52	-0-	52	547		52	2			Y	-0-				36
02	591 N	44	-0-	-547	-0-		44	2			Y	-0-				36
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			Y	-0-				36
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	24	-0-	24	24		24	2			Y	-0-				55
03	14B2 EXT	23	-0-	23	47		23	2			Y	-0-				55
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 225623		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL	DEPTH 11090	PERF.10325	- 10572				
10	0	162	-0-	162	162		162	2			Y	-0-				27
11	0	-0-	-0-	-0-	162						Y	-0-				27
12	0	4	-0-	4	166		4	2			Y	-0-				27
01	0	15	-0-	15	181		15	2			Y	-0-				27
02	207 N	26	-0-	-181	-0-		26	2			Y	-0-				27
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-				27
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 226904		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL	DEPTH 10960	PERF. 9929	- 10766				
10	0	2667	-0-	2667	2667		2667	2			Y	-0-				45
11	0	2359	-0-	2359	5026		2359	2			Y	-0-				45
12	0	2069	-0-	2069	7095		2069	2			Y	-0-				45
01	0	2306	-0-	2306	9401		2306	2			Y	-0-				45
02	2800 N	2027	-0-	-773	8628		2027	2			Y	-0-				45
03	3100 N	2638	-0-	-462	8166		2638	2			Y	-0-				45
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 227293		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL	DEPTH 11175	PERF.10007	- 10530				
10	0	1448	-0-	1448	1448		1448	2			Y	-0-				27
11	0	1304	-0-	1304	2752		1304	2			Y	-0-				27
12	0	1349	-0-	1349	4101		1349	2			Y	-0-				27
01	0	1282	-0-	1282	5383		1282	2			Y	-0-				27
02	2800 N	1193	-0-	-1607	3776		1193	2			Y	-0-				27
03	3100 N	1293	-0-	-1807	1969		1293	2			Y	-0-				27
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 228221		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10371	- 10467				
*09	900 N	392	-0-	-508	-0-		392	2			Y	-0-				40
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-				40
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				40
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				40
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				40
NO RPT WORKED OVER ANOTHER ZONE. . 11/14/2022 NO RPT																

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	482	-0-	482	482	476	2	6	9	Y	5			86
11		220	-0-	220	702	220	2			Y	-0-			86
12	0	178	-0-	178	880	178	2			Y	-0-			86
01	0	143	-0-	143	1023	143	2			Y	-0-			86
02	1157 N	134	-0-	-1023	-0-	134	2			Y	-0-			86
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-			86
CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021														
10	0	2759	-0-	2759	2759	2759	2			Y	-0-			67
11	0	2486	-0-	2486	5245	2486	2			Y	-0-			67
12	0	2535	-0-	2535	7780	2535	2			Y	-0-			67
01	0	1979	-0-	1979	9759	1979	2			Y	-0-			67
02	2800 N	2270	-0-	-530	9229	2270	2			Y	-0-			67
03	3100 N	2466	-0-	-634	8595	2466	2			Y	-0-			67
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001														
10	0	236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-			31
11	0	222	-0-	222	458	222	2			Y	-0-			31
12	0	300	-0-	300	758	300	2			Y	-0-			31
01	0	325	-0-	325	1083	325	2			Y	-0-			31
02	1273 N	190	-0-	-1083	-0-	190	2			Y	-0-			31
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-			31
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-
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820														
10	0	740	-0-	740	740	740	2			Y	-0-			27
11	0	835	-0-	835	1575	835	2			Y	-0-			27
12	0	874	-0-	874	2449	874	2			Y	-0-			27
01	0	641	-0-	641	3090	641	2			Y	-0-			27
02	2800 N	691	-0-	-2109	981	691	2			Y	-0-			27
03	1656 N	675	-0-	-981	-0-	675	2			Y	-0-			27
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-

JEWETT (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																
CLUTE GAS UNIT 1																
		//CONT.//		46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
		//CONT.//		189405												
		WELL #:		3		RRCID -> 233453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	380	-0-	380	380	374	1	6	2	Y		-0-				27
11	0	434	-0-	434	814	362	1	72	2	Y		-0-				27
12	0	78	-0-	78	892	78	2			Y		-0-				27
01	0	-0-	-0-	-0-	892					Y		-0-				27
02	892 N	-0-	-0-	-892	-0-					Y		-0-				27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-				27
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1													WELL #:			
													6			
													RRCID -> 233455			
													COMPL. DATE 10/27/2007			
													TOTAL DEPTH 11190 PERF. 10122 - 10992			
10	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y		-0-				61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y		-0-				61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y		-0-				61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y		-0-				61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y		-0-				61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y		-0-				61
CLUTE GAS UNIT 1													WELL #:			
													7			
													RRCID -> 233800			
													COMPL. DATE 10/20/2009			
													TOTAL DEPTH 10944 PERF. 10164 - 10821			
10	0	3	-0-	3	3	3	2			Y		-0-				30
11	0	41	-0-	41	44	41	2			Y		-0-				30
12	0	123	-0-	123	167	123	2			Y		-0-				30
01	0	54	-0-	54	221	54	2			Y		-0-				30
02	270 N	49	-0-	-221	-0-	49	2			Y		-0-				30
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y		-0-				30
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1													WELL #:			
													7			
													RRCID -> 234838			
													COMPL. DATE 01/18/2008			
													TOTAL DEPTH 11152 PERF. 10638 - 11010			
10	0	274	-0-	274	274	274	2			Y		-0-				-0-
11	0	166	-0-	166	440	166	2			Y		-0-				-0-
12	0	426	-0-	426	866	426	2			Y		-0-				-0-
01	0	266	-0-	266	1132	266	2			Y		-0-				-0-
02	1275 N	143	-0-	-1132	-0-	143	2			Y		-0-				-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	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	0	655	-0-	655	655	655	2			Y		-0-				122
11	0	497	-0-	497	1152	497	2			Y		-0-				122
12	0	848	-0-	848	2000	848	2			Y		-0-				122
01	0	501	-0-	501	2501	501	2			Y		-0-				122
02	2800 N	331	-0-	-2469	32	331	2			Y		-0-				122
03	837 N	304	-0-	-533	-0-	304	2			Y		-0-				122
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT													WELL #:			
													3			
													RRCID -> 236606			
													COMPL. DATE 03/13/2008			
													TOTAL DEPTH 11906 PERF. 11424 - 11742			
10	0	1321	-0-	1321	1321	1321	2			Y		-0-				73
11	0	1308	-0-	1308	2629	1308	2			Y		-0-				73
12	0	1026	-0-	1026	3655	1026	2			Y		-0-				73
01	0	896	-0-	896	4551	896	2			Y		-0-				73
02	2800 N	850	-0-	-1950	2601	850	2			Y		-0-				73
03	3100 N	898	-0-	-2202	399	898	2			Y		-0-				73
CLUTE GAS UNIT 1													WELL #:			
													8			
													RRCID -> 241802			
													COMPL. DATE 11/04/2009			
													TOTAL DEPTH 11004 PERF. 10108 - 10768			
10	0	2910	-0-	2910	2910	2910	2			Y		-0-				49
11	0	2594	-0-	2594	5504	2594	2			Y		-0-				49
12	0	2478	-0-	2478	7982	2478	2			Y		-0-				49
01	0	1913	-0-	1913	9895	1912	2		1	9	Y	1				50
02	2800 N	1682	-0-	-1118	8777	1681	2		1	9	Y	1		5	1	46
03	3100 N	1766	-0-	-1334	7443	1766	2			Y		-0-				46

JEWETT (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10738 - 10940															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2321	-0-	2321	2321	2321	2			Y	-0-				45
11	0	1569	-0-	1569	3890	1569	2			Y	-0-				45
12	0	1515	-0-	1515	5405	1515	2			Y	-0-				45
01	0	1590	-0-	1590	6995	1577	2	13	9	Y	12				57
02	8877 X	1882	-0-	-6995	-0-	1880	2	2	9	Y	2			39 1	20
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-				20
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	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 #: 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	14B2 EXT	-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	0	10608	-0-	10608	10608	10604	2	4	9	Y	4				34
11	0	5015	-0-	5015	15623	5015	2			Y	-0-				34
12	0	2624	-0-	2624	18247	2624	2			Y	-0-				34
01	0	2827	-0-	2827	21074	2827	2			Y	-0-				34
02	22991 X	1917	-0-	-21074	-0-	1917	2			Y	-0-				34
03	10602 X	1488	-0-	-9114	-0-	1488	2			Y	-0-				34
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021															
10	0	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-				60
11	0	35	-0-	35	141	35	2			Y	-0-				60
12	0	55	-0-	55	196	55	2			Y	-0-				60
01	0	79	-0-	79	275	79	2			Y	-0-				60
02	324 N	49	-0-	-275	-0-	49	2			Y	-0-				60
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-				60
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810															
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, 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	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			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//		189405								
WATSON, HANNAH GU 1				WELL #:		5	RRCID -> 246795		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.10931	- 12172
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	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-

CLUTE-DIEHL GU 1				WELL #:		8	RRCID -> 247795		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL	DEPTH 11185	PERF.10180	- 10719
10	0	1762	-0-	1762	1762	1762	2			Y	-0-			66
11	0	4029	-0-	4029	5791	4029	2			Y	-0-			66
12	0	4387	-0-	4387	10178	4387	2			Y	-0-			66
01	0	6245	-0-	6245	16423	6243	2	2 9		Y	-2			68
02	22000 X	5577	-0-	-16423	-0-	5577	2			Y	-0-	8 1		60
03	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6830	2	1 9		Y	-1			61

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 250990		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10708	- 11661
10	0	1125	-0-	1125	1125	1125	2			Y	-0-			48
11	0	509	-0-	509	1634	509	2			Y	-0-			48
12	0	608	-0-	608	2242	608	2			Y	-0-			48
01	0	532	-0-	532	2774	532	2			Y	-0-			48
02	2800 N	512	-0-	-2288	486	512	2			Y	-0-			48
03	1050 N	564	-0-	-486	-0-	564	2			Y	-0-			48

CLUTE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9	RRCID -> 251050		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL	DEPTH 10970	PERF. 9923	- 10792
10	0	369	-0-	369	369	369	2			Y	-0-			27
11	0	395	-0-	395	764	395	2			Y	-0-			27
12	0	357	-0-	357	1121	357	2			Y	-0-			27
01	0	313	-0-	313	1434	313	2			Y	-0-			27
02	1762 N	328	-0-	-1434	-0-	328	2			Y	-0-			27
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9	RRCID -> 252448		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL	DEPTH 11160	PERF. 9978	- 10950
10	0	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-			60
11	0	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-			60
12	0	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-			60
01	0	66	-0-	66	216	66	2			Y	-0-			60
02	218 N	2	-0-	-216	-0-	2	2			Y	-0-			60
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			60

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 253416		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL	DEPTH 11975	PERF.10444	- 11767
10	0	705	-0-	705	705	705	2			Y	-0-			50
11	0	617	-0-	617	1322	617	2			Y	-0-			50
12	0	627	-0-	627	1949	627	2			Y	-0-			50
01	0	568	-0-	568	2517	568	2			Y	-0-			50
02	2800 N	527	-0-	-2273	244	527	2			Y	-0-			50
03	838 N	594	-0-	-244	-0-	594	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	0	1339	-0-	1339	1339	1339	2			Y	-0-			70
11	0	1328	-0-	1328	2667	1328	2			Y	-0-			70
12	0	1430	-0-	1430	4097	1430	2			Y	-0-			70
01	0	1355	-0-	1355	5452	1355	2			Y	-0-			70
02	2800 N	1181	-0-	-1619	3833	1181	2			Y	-0-			70
03	3100 N	1268	-0-	-1832	2001	1268	2			Y	-0-			70

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405						
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175 PERF.10107 - 10993
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	3174	-0-	3174	3174	2		Y	-0-	84
11	0	2642	-0-	2642	5816	2		Y	-0-	84
12	0	2682	-0-	2682	8498	2		Y	-0-	84
01	0	2779	-0-	2779	11277	2		Y	-0-	84
02	13774 X	2497	-0-	-11277	-0-	2	3 9	Y	-3	87
03	3069 X	2746	-0-	-323	-0-	2		Y	-0-	87
XTO ENERGY INC.		945936								
PULLEN		WELL #:		1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300 PERF. N/A
10	0	645	-0-	645	645	2		Y	-0-	11
11	0	553	-0-	553	1198	2		Y	-0-	11
12	0	535	-0-	535	1733	2	4 9	Y	-4	15
01	0	488	-0-	488	2221	2		Y	-0-	15
02	2734 N	513	-0-	-2221	-0-	2		Y	-0-	15
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	15
OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 9466 - 10322
10	0	2237	-0-	2237	2237	2		N	-0-	180
11	0	2138	-0-	2138	4375	2		N	-0-	180
12	0	1538	-0-	1538	5913	2		N	-0-	180
01	0	200	-0-	200	6113	2		N	-0-	180
02	2800 N	1739	-0-	-1061	5052	2		N	-0-	180
03	3100 N	2318	-0-	-782	4270	2	24 9	N	22	202
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
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	3		N	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	3		N	-0-	-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	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	-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-
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	226333	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	16790 PERF.14726 - 15921
10	0	3701	-0-	3701	3701	2		N	-0-	-0-
11	0	3003	-0-	3003	6704	2	1 9	N	1	-0-
12	0	3553	-0-	3553	10257	2	1 9	N	1	-0-
01	0	3049	-0-	3049	13306	2	1 9	N	1	-0-
02	16119 X	2813	-0-	-13306	-0-	2		N	-0-	-0-
03	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	2	1 9	N	1	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)														CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
AKINS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	1400 N	727	-0-	-673	-0-	726	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	1085 N	681	-0-	-404	-0-	681	2			N	-0-				-0-
INGRAM, G. H. JR. "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886															
10	1550 X	1192	-0-	-358	-0-	1192	2			N	-0-				-0-
11	1500 X	814	-0-	-686	-0-	813	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				-0-
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-				-0-
02	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-				-0-
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-				-0-
MEADORS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864															
10	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-				-0-
11	5100 X	5098	-0-	-2	-0-	5097	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	10788 X	8492	-0-	-2296	-0-	8492	2			N	-0-				-0-
01	11439 X	8564	-0-	-2875	-0-	8564	2			N	-0-				-0-
02	10332 X	7313	-0-	-3019	-0-	7312	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	11439 X	9095	-0-	-2344	-0-	9095	2			N	-0-				-0-
S. MCLEAN															
WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930															
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-
RUSSELL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540															
10	0	9639	-0-	9639	9639	9639	2			N	-0-				-0-
11	0	8659	-0-	8659	18298	8659	2			N	-0-				-0-
12	0	7391	-0-	7391	25689	7391	2			N	-0-				-0-
01	0	8513	-0-	8513	34202	8513	2			N	-0-				-0-
02	44077 X	9875	-0-	-34202	-0-	9875	2			N	-0-				-0-
03	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050		PERF.14447 - 16569	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	9469	-0-	9469	9469	2		N	-0-		-0-
11	0	5466	-0-	5466	14935	2	1	9	N	1 8	-0-
12	0	6181	-0-	6181	21116	2		N	-0-		-0-
01	0	8830	-0-	8830	29946	2	1	9	N	1 8	-0-
02	37361 X	7415	-0-	-29946	-0-	2		N	-0-		-0-
03	9455 X	9022	-0-	-433	-0-	2		N	-0-		-0-
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14410 - 15526	
10	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	2	1	9	N	1 8	-0-
12	2945 X	2707	-0-	-238	-0-	2		N	-0-		-0-
01	2945 X	2622	-0-	-323	-0-	2	1	9	N	1 8	-0-
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.14878 - 16027	
10	2945 X	2216	-0-	-729	-0-	2		N	-0-		-0-
11	2850 X	1733	-0-	-1117	-0-	2		N	-0-		-0-
12	2883 X	2099	-0-	-784	-0-	2		N	-0-		-0-
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	2	1	9	N	1 8	-0-
03	2108 N	1881	-0-	-227	-0-	2		N	-0-		-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15494 - 16414	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310		PERF.15121 - 15801	
10	0	4283	-0-	4283	4283	2		N	-0-		-0-
11	0	4270	-0-	4270	8553	2		N	-0-		-0-
12	0	4649	-0-	4649	13202	2		N	-0-		-0-
01	0	4598	-0-	4598	17800	2		N	-0-		-0-
02	22240 X	4440	-0-	-17800	-0-	2		N	-0-		-0-
03	4588 X	3668	-0-	-920	-0-	2		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	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														
MEADORS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL	DEPTH 16600	PERF.15198	- 15974						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1147 N	871	-0-	-276	-0-		871	2				N	-0-					-0-	
11	1080 N	938	-0-	-142	-0-		938	2				N	-0-					-0-	
12	1116 N	918	-0-	-198	-0-		918	2				N	-0-					-0-	
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-		965	2				N	-0-					-0-	
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-		905	2				N	-0-					-0-	
03	930 N	846	-0-	-84	-0-		846	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	3720 X	2420	-0-	-1300	-0-		2420	2				N	-0-					-0-	
11	3510 X	2793	-0-	-717	-0-		2793	2				N	-0-					-0-	
12	3782 X	2831	-0-	-951	-0-		2830	2		1 9		N	1		1 8			-0-	
01	3782 X	3146	-0-	-636	-0-		3146	2				N	-0-					-0-	
02	3416 X	2311	-0-	-1105	-0-		2311	2				N	-0-					-0-	
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-		3518	2				N	-0-					-0-	

MCLEAN				WELL #:	A 2	RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL	DEPTH 15096	PERF. N/A							
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	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-	

SIMPSON, LEWIS				WELL #:	1	RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL	DEPTH 16794	PERF.16069	- 16081						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
11	120 N	31	-0-	-89	-0-		31	2				N	-0-					-0-	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2				N	-0-					-0-	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2				N	-0-					-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2				N	-0-					-0-	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2				N	-0-					-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 16650	
								PERF.15307 - 15979	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2			-0-
12	186 N	27	-0-	-159	-0-	27 2			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			-0-
CORN, LOUISE UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007	
								TOTAL DEPTH 16800	
								PERF.15214 - 16502	
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			-0-
11	240 N	83	-0-	-157	-0-	83 2			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				-0-
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	350 2			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			-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-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LAXSON				WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008	
								TOTAL DEPTH 16300	
								PERF.15422 - 15844	
10	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2			-0-
11	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4322 2	1 9		-0-
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2			-0-
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2			-0-
02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3556 2	1 9		-0-
03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2			-0-
MCLEAN				WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE	
								TOTAL DEPTH 16735	
								PERF.15371 - 16514	
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			-0-
11	870 N	671	-0-	-199	-0-	671 2			-0-
12	837 N	698	-0-	-139	-0-	698 2			-0-
01	837 N	691	-0-	-146	-0-	691 2			-0-
02	616 N	492	-0-	-124	-0-	492 2			-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			-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-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
S. MCLEAN				WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE	
								TOTAL DEPTH 16375	
								PERF.15360 - 15982	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804						
10	0	6264	-0-	6264	6264	6264	2			N	-0-					-0-
11	0	5230	-0-	5230	11494	5229	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
12	0	5768	-0-	5768	17262	5768	2			N	-0-					-0-
01	0	6783	-0-	6783	24045	6783	2			N	-0-					-0-
02	28454 X	4409	-0-	-24045	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	6262 X	5668	-0-	-594	-0-	5668	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-
MCLEAN				WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RUSSELL UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551						
10	0	2852	-0-	2852	2852	2852	2			N	-0-					-0-
11	0	2469	-0-	2469	5321	2469	2			N	-0-					-0-
12	0	324	-0-	324	5645	324	2			N	-0-					-0-
01	0	7266	-0-	7266	12911	7266	2			N	-0-					-0-
02	21627 X	8716	-0-	-12911	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
03	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
DODDS, R. L. JR.				WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599						
10	13609 X	13024	-0-	-585	-0-	13023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13170 X	6609	-0-	-6561	-0-	6608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13609 X	70	-0-	-13539	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	13547 X	4492	-0-	-9055	-0-	4491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12236 X	9403	-0-	-2833	-0-	9400	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	13020 X	12561	-0-	-459	-0-	12560	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	0	9629	-0-	9629	9629	9629	2			N	-0-					-0-
11	0	5895	-0-	5895	15524	5894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	15524	-0-	2			N	-0-					-0-
01	0	9753	-0-	9753	25277	9751	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	31768 X	6491	-0-	-25277	-0-	6490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9641 X	8224	-0-	-1417	-0-	8224	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #: 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	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	3914	-0-	-316	-0-	3913	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-			-0-
01	4371 X	2455	-0-	-1916	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
02	3948 X	2970	-0-	-978	-0-	2969	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2		N	-0-			-0-
MCLEAN				WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174			
10	0	8073	-0-	8073	8073	8072	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	0	9243	-0-	9243	17316	9241	2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	0	10419	-0-	10419	27735	10417	2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	0	5565	-0-	5565	33300	5563	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	42344 X	9044	-0-	-33300	-0-	9041	2	3 9	N	3	3 8		-0-
03	8525 X	5916	-0-	-2609	-0-	5915	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	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	1001	-0-	-91	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
CORN, LOUISE UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170			
10	19561 X	186	-0-	-19375	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-			-0-
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
01	2077 X	106	-0-	-1971	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
HANHART UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248			
10	16802 X	14741	-0-	-2061	-0-	14741	2		N	-0-			-0-
11	16260 X	13783	-0-	-2477	-0-	13782	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	17223	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	16721	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	14840 X	-0-	-0-	-14840	-0-				N	1	1 8		-0-
03	17050 X	8213	-0-	-8837	-0-	8213	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #:	2A	RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675						
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #:	F 1	RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778						
10	0	704	-0-	704	704	704	2			N	-0-					-0-
11	0	599	-0-	599	1303	599	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1303					N	-0-					-0-
01	0	662	-0-	662	1965	662	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	859	-0-	-1941	24	859	2			N	-0-					-0-
03	1002 N	978	-0-	-24	-0-	978	2			N	-0-					-0-
BONNIE ANN				WELL #:	4	RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
11	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-
12	620 X	143	-0-	-477	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
MEADORS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CHARLENE				WELL #:	4	RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581						
10	31415 X	31415	-0-	-0-	-0-	31415	2			N	-0-					-0-
11	29160 X	19769	-0-	-9391	-0-	19768	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-
12	30132 X	26199	-0-	-3933	-0-	26197	2	2	9	N	-0-	2		2	8	-0-
01	30132 X	28065	-0-	-2067	-0-	28062	2	3	9	N	-0-	3		3	8	-0-
02	27216 X	24301	-0-	-2915	-0-	24299	2	2	9	N	-0-	2		2	8	-0-
03	30132 X	30026	-0-	-106	-0-	30025	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
11	0	21	-0-	21	49	21	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
02	78 N	29	-0-	-49	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504								
10	0	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-					-0-
11	0	132	-0-	132	256	132	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	256					N	-0-					-0-
01	0	345	-0-	345	601	345	2			N	-0-					-0-
02	881 N	280	-0-	-601	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597								
10	0	208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					-0-
11	0	18	-0-	18	226	18	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					-0-
02	570 N	344	-0-	-226	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512								
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2958	2	1	9	N	1		1	8		-0-
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3773	2	1	9	N	1		1	8		-0-
03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691								
10	30853 X	30853	-0-	-0-	-0-	30852	2	1	9	N	1		1	8		-0-
11	25260 X	21623	-0-	-3637	-0-	21621	2	2	9	N	2		2	8		-0-
12	26102 X	20463	-0-	-5639	-0-	20461	2	2	9	N	2		2	8		-0-
01	28758 X	28758	-0-	-0-	-0-	28755	2	3	9	N	3		3	8		-0-
02	24021 X	24021	-0-	-0-	-0-	24019	2	2	9	N	2		2	8		-0-
03	28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	28813	2	2	9	N	2		2	8		-0-
MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250								
10	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8467	2	1	9	N	1		1	8		-0-
11	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6849	2	1	9	N	1		1	8		-0-
12	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7885	2	1	9	N	1		1	8		-0-
01	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8879	2	2	9	N	2		2	8		-0-
02	6860 X	492	-0-	-6368	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	4614	-0-	-2981	-0-	4613	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 #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296 - 15826						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	17143 X	4584	-0-	-12559	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
11	16590 X	1528	-0-	-15062	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	17143 X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	1	1	8			-0-
01	17143 X	10007	-0-	-7136	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
02	15484 X	12771	-0-	-2713	-0-	12769	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	11808	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
10	589 X	354	-0-	-235	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	570 X	358	-0-	-212	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	248 X	246	-0-	-2	-0-	245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	341 X	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15399 - 16001						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4530 X	2275	-0-	-2255	-0-	2274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
01	6355 X	4532	-0-	-1823	-0-	4529	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5740 X	3071	-0-	-2669	-0-	3070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6355 X	187	-0-	-6168	-0-	187	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 170038												
MCLEAN				WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196 - 15602				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	25038 X	25038	-0-	-0-	-0-	25037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	22740 X	13136	-0-	-9604	-0-	13134	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	23529 X	93	-0-	-23436	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	25048 X	278	-0-	-24770	-0-	277	2		1	9	N	1	1	8		-0-
02	22624 X	299	-0-	-22325	-0-	298	2		1	9	N	1	1	8		-0-
03	25048 X	511	-0-	-24537	-0-	510	2		1	9	N	1	1	8		-0-
REDDEN UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14784 - 15710				
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15828				
10	0	482	-0-	482	482	482	2			N	-0-					-0-
11	0	624	-0-	624	1106	624	2			N	-0-					-0-
12	0	546	-0-	546	1652	546	2			N	-0-					-0-
01	0	455	-0-	455	2107	455	2			N	-0-					-0-
02	2345 N	238	-0-	-2107	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
KIMBERLY BRUNETTE				WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330		PERF.14708 - 16186				
10	28888 X	28888	-0-	-0-	-0-	28888	2			N	-0-					-0-
11	27763 X	27763	-0-	-0-	-0-	27762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	29229 X	29229	-0-	-0-	-0-	29227	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	32382 X	32382	-0-	-0-	-0-	32379	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	25342 X	25342	-0-	-0-	-0-	25340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	32505 X	32505	-0-	-0-	-0-	32504	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	0	342	-0-	342	342	342	2			N	-0-					-0-
11	0	634	-0-	634	976	633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	976					N	-0-					-0-
01	0	1297	-0-	1297	2273	1297	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1194	-0-	-1606	667	1194	2			N	-0-					-0-
03	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
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	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	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-
COULTER HOPPESS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 256042	COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628		
10	32119 X	32119	-0-	-0-	-0-	32119	2	N	-0-	-0-
11	23370 X	17249	-0-	-6121	-0-	17248	2	N	1 8	-0-
12	28148 X	6057	-0-	-22091	-0-	6057	2	N	-0-	-0-
01	32192 X	32192	-0-	-0-	-0-	32190	2	N	2 8	-0-
02	29008 X	10433	-0-	-18575	-0-	10431	2	N	2 8	-0-
03	32116 X	13615	-0-	-18501	-0-	13615	2	N	-0-	-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	7068 X	5888	-0-	-1180	-0-	5888	2	N	-0-	-0-
11	6630 X	5445	-0-	-1185	-0-	5445	2	N	-0-	-0-
12	6355 X	6071	-0-	-284	-0-	6071	2	N	-0-	-0-
01	5890 X	5838	-0-	-52	-0-	5838	2	N	-0-	-0-
02	5320 X	5022	-0-	-298	-0-	5022	2	N	-0-	-0-
03	6076 X	5935	-0-	-141	-0-	5935	2	N	-0-	-0-
S. MCLEAN				WELL #: A 1	RRCID -> 256246	COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010		
10	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2	N	-0-	-0-
11	6150 X	5021	-0-	-1129	-0-	5021	2	N	-0-	-0-
12	6355 X	5514	-0-	-841	-0-	5513	2	N	1 8	-0-
01	6355 X	3770	-0-	-2585	-0-	3770	2	N	-0-	-0-
02	5740 X	3808	-0-	-1932	-0-	3807	2	N	1 8	-0-
03	6355 X	4950	-0-	-1405	-0-	4950	2	N	-0-	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	T. A.	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-						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903									
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	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-						
NASH										WELL #:	2	RRCID ->	171439	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14116 - 14476
10	5363 X	5215	-0-	-148	-0-	5215	2		N	-0-			-0-						
11	5190 X	4983	-0-	-207	-0-	4983	2		N	-0-			-0-						
12	5332 X	5091	-0-	-241	-0-	5091	2		N	-0-			-0-						
01	5301 X	4989	-0-	-312	-0-	4989	2		N	-0-			-0-						
*02	4760 X	4644	-0-	-116	-0-	4644	2		N	-0-			-0-						
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-				N	NO RPT			-0-						
NASH										WELL #:	3	RRCID ->	251743	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	14131 - 14391
10	7657 X	4831	-0-	-2826	-0-	4831	2		N	-0-			-0-						
11	7410 X	4419	-0-	-2991	-0-	4419	2		N	-0-			-0-						
12	7099 X	4861	-0-	-2238	-0-	4861	2		N	-0-			-0-						
01	7037 X	5733	-0-	-1304	-0-	5733	2		N	-0-			-0-						
*02	5740 X	5148	-0-	-592	-0-	195	1	4953	2	N	-0-		-0-						
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				N	NO RPT			-0-						
KIRVIN (TRAVIS PEAK)										49692 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
AP OPERATING, INC.										027049									
LANE, T. W.										WELL #:	2	RRCID ->	174252	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	8419 - 8440
10	2604 X	1621	-0-	-983	-0-	1621	3		Y	-0-			-0-						
11	2520 X	1708	-0-	-812	-0-	1708	3		Y	-0-			-0-						
12	2604 X	1521	-0-	-1083	-0-	1521	3		Y	-0-			-0-						
01	1674 X	1534	-0-	-140	-0-	1534	3		Y	-0-			-0-						
02	DLQ G-10	996	-0-	996	996	996	3		Y	-0-			-0-						
03	DLQ G-10	1020	-0-	1020	2016	1020	3		Y	-0-			-0-						
RICHARDSON, LETHA M.										WELL #:	3	RRCID ->	205609	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7226 - 7414
10	14B DENY	-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-						

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)														
AP OPERATING, INC.														
LANE, T. W.														
WELL #: 3 RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	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-
KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
GERRED, D.E.														
WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0	2228	-0-	2228	2228	67	1	2161	2	N	-0-		62
11		0	2159	-0-	2159	4387	65	1	2094	2	N	-0-		62
12		0	2202	-0-	2202	6589	66	1	2136	2	N	-0-		62
01		0	1788	-0-	1788	8377	54	1	1734	2	N	-0-		62
02		2800 N	2381	-0-	-419	7958	66	1	2121	2	N	176	176 1	62
							194	9						
03		3100 N	2417	-0-	-683	7275	73	1	2344	2	N	-0-		62
COLEMAN GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764														
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-
COKER, ANN SNEED GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626														
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-
COLEMAN GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786														
10		0	623	-0-	623	623	19	1	604	2	N	-0-		23
11		0	586	-0-	586	1209	18	1	568	2	N	-0-		23
12		0	472	-0-	472	1681	14	1	458	2	N	-0-		23
01		0	127	-0-	127	1808	4	1	123	2	N	-0-		23
02		1941 N	133	-0-	-1808	-0-	4	1	129	2	N	-0-		23
03		465 N	214	-0-	-251	-0-	6	1	208	2	N	-0-		23

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	7210	-0-	7210	7210	217	1	6993	2	N	-0-			84
11	0	6888	-0-	6888	14098	207	1	6681	2	N	-0-			84
12	0	8076	-0-	8076	22174	243	1	7833	2	N	-0-			84
01	0	7083	-0-	7083	29257	207	1	6666	2	N	191	191	1	84
						210	9							
02	36278 X	7021	-0-	-29257	-0-	211	1	6810	2	N	-0-			84
03	8091 X	7497	-0-	-594	-0-	216	1	6976	2	N	277	182	1	179
						305	9							
LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962														
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	3	3	9	Y	3			75
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	3	7	9	Y	6			81
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1222	3	18	9	Y	16			97
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	3	15	9	Y	14			111
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	959	3	33	9	Y	30			141
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1237	3	84	9	Y	76	184	1	33
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966														
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	383	3			Y	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	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	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) OPTIMUM EXPLORATION LLC WARREN										51599 500 625161	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON				
										WELL #:	1	RRCID ->	262316	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 7116 - 7121	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	16	-0-	16	16	16			16 2			Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	16	16						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	16	16						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16	16						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16	16						Y	NO RPT					-0-	
ENSERCH PROCESSING, INC.										WELL #:	5	RRCID ->	266402	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7020 - 7024	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	261						Y	-0-					-0-	
11	0	23	-0-	23	284	284			23 2			Y	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	284	284						Y	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	284	284						Y	-0-					-0-	
02	284 N	-0-	-0-	-284	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WAREING										WELL #:	2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7040 - 7044	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	292						Y	-0-					-0-	
11	0	132	-0-	132	424	424			132 2			Y	-0-					-0-	
12	0	455	-0-	455	879	879			455 2			Y	-0-					-0-	
01	0	180	-0-	180	1059	180			180 2			Y	-0-					-0-	
02	1178 N	119	-0-	-1059	-0-	-0-			119 2			Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LAKE WORTH (PENN. 5590) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC HYDE-HICKMAN WEST										51637 666 100351	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT				
										WELL #:	2	RRCID ->	253691	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 4732 - 5629	
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2					N	-0-					-0-	
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2					N	-0-					-0-	
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2					N	-0-					-0-	
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2					N	-0-					-0-	
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2					N	-0-					-0-	
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. GENGE										52733 500 237752	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS				
										WELL #:	1	RRCID ->	119833	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.12953 - 12993	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC FEENEY HILL GAS UNIT										834365 237751	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS				
										WELL #:	1	RRCID ->	115427	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13148 - 13236	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOLMES														53562 075 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
														WELL #: 1		RRCID -> 169539		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16260		PERF.15692 - 16027	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
10	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-							
11	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	1018	2			N	-0-					-0-							
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-							
01	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					-0-							
*02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	29	1	887	2	N	-0-					-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) CRATON OPERATING LLC LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT														53940 210 186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
														WELL #: 1		RRCID -> 174387		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9341 - 9364	
10	0	4419	-0-	4419	4419	257	1	4162	2	N	-0-					119							
11	0	7924	-0-	7924	12343	415	1	7509	2	N	-0-					119							
12	0	3156	-0-	3156	15499	183	1	2973	2	N	-0-					119							
01	0	4495	-0-	4495	19994	234	1	4261	2	N	-0-					119							
02	22201 X	2207	-0-	-19994	-0-	134	1	2073	2	N	-0-			73	1	46							
*03	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	105	1	1641	2	N	-0-					46							
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME) CRATON OPERATING LLC WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT														53940 300 186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
														WELL #: 1		RRCID -> 067152		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10966 - 11020	
10	992 N	546	-0-	-446	-0-	32	1	514	2	N	-0-					17							
11	0	54	-0-	54	54	3	1	51	2	N	-0-					17							
12	0	802	-0-	802	856	46	1	756	2	N	-0-					17							
01	0	607	-0-	607	1463	31	1	576	2	N	-0-					17							
02	2022 N	559	-0-	-1463	-0-	34	1	525	2	N	-0-					17							
03	806 N	617	-0-	-189	-0-	37	1	580	2	N	-0-					17							
JACKSON, M. L. ESTATE														WELL #: 1		RRCID -> 068169		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 11106		PERF.10845 - 10878	
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	
10	0	1235	-0-	1235	1235	68	1	1100	2	N	61	175	1			133							
11	0	11	-0-	11	1246	1	1	10	2	N	-0-					133							
12	0	2015	-0-	2015	3261	117	1	1898	2	N	-0-					133							
01	0	1493	-0-	1493	4754	75	1	1364	2	N	49					182							
02	2800 N	1615	-0-	-1185	3569	96	1	1477	2	N	38					220							
*03	3100 N	1675	-0-	-1425	2144	98	1	1540	2	N	34					254							

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC ALEXANDER, JOHN D.				54664 721 501130	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON					
WELL #:				1	RRCID ->	182897	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL	DEPTH	9838	PERF.	9754 - 9784			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1					51
11	0	978	-0-	978	978	977	2	1	9	N	1					52
12	2104 N	1126	-0-	-978	-0-	1125	2	1	9	N	1					53
01	0	1209	-0-	1209	1209	1208	2	1	9	N	1					54
02	2134 N	925	-0-	-1209	-0-	924	2	1	9	N	1					55
*03	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1062	2	1	9	N	1					56
LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER				54876 050 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
WELL #:				5	RRCID ->	212099	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10961 - 11203			
10	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					50
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					50
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					50
01	1612 N	1196	-0-	-416	-0-	1196	3			N	-0-					50
02	1428 N	1302	-0-	-126	-0-	1302	3			N	-0-					50
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					50
BONNER				WELL #:	10	RRCID ->	226048	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL	DEPTH	12297	PERF.	11005 - 11943		
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					30
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					30
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					30
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					30
02	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					30
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					30
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-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC LASMO-REYNOLDS LOPER				189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
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-
BONNER, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	181114	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10626 - 10858		
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-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405								
WOOD			WELL #:		1	RRCID -> 181356		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622 - 10784	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	
10	0	1429	-0-	1429	1429		1429	2		N	-0-		-0-
11	0	1386	-0-	1386	2815		9 1	1377	2	N	-0-		-0-
12	0	965	-0-	965	3780		7 1	958	2	N	-0-		-0-
01	0	1166	-0-	1166	4946		9 1	1157	2	N	-0-		-0-
02	5889 X	943	-0-	-4946	-0-		7 1	936	2	N	-0-		-0-
03	1395 X	1182	-0-	-213	-0-		8 1	1174	2	N	-0-		-0-
BONNER, ANDY			WELL #:		1	RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10840 - 11924	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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 #:		3	RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10660 - 10800	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.// 189405															
PYRAMID LAND			WELL #: 3			RRCID -> 190961			COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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 #: 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	14B2 EXT	-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			WELL #: 5			RRCID -> 197389			COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670 - 10914					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS 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 #:	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	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-

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	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

BONNER, ANDY				WELL #:	2	RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030		PERF.10848 - 11869				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	34	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	34	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	34	
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
01	0	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	2	N	-0-	82
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	2	N	-0-	82
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	6	1	719	2	N	-0-	82
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	2	N	-0-	82
*03	558 N	345	-0-	-213	-0-	2	1	343	2	N	-0-	82
PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LOPER				//CONT.// 189405							
WELL #:		7		RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12032		PERF.10534 - 10831	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOM BONNER											
WELL #:		5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 10814	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD			//CONT.// 54876 050 189405 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 218859		CAPACITY COMPL. DATE 03/31/2006				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD			WELL #:		14	RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405							
WOOD		WELL #: 16		RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	22
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	-0-	-0-	-0-	134			N -0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	134			N -0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	134			N -0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	134			N -0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	134			N -0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	134			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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS 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			
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-		583	3		N	-0-				32
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-		581	3		N	-0-				32
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-		510	3		N	-0-				32
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-		590	3		N	-0-				32
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-		312	3		N	-0-				32
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-		609	3		N	-0-				32

BONNER				WELL #:		2	RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 12103			
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-		534	3		N	-0-				65
11	240	N	221	-0-	-19	-0-		221	3		N	-0-				65
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-		448	3		N	-0-				65
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-		431	3		N	-0-				65
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-		441	3		N	-0-				65
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-		613	3		N	-0-				65

BONNER				WELL #:		3	RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092			
10	775	N	494	-0-	-281	-0-		494	3		N	-0-				150
11	750	N	545	-0-	-205	-0-		545	3		N	-0-				150
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-		539	3		N	-0-				150
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-		513	3		N	-0-				150
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-		625	3		N	-0-				150
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-		579	3		N	-0-				150

BONNER				WELL #:		4	RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980			
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-		1838	3	1 9	N	1				43
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-		1946	3	2 9	N	2				45
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-		2287	3		N	-0-				45
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-		2213	3		N	-0-				45
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		1276	3	7 9	N	6				51
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		1428	3	4 9	N	4				55

BONNER				WELL #:		5	RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960			
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) BRG LONE STAR LTD. BONNER				//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 220490		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10996 - 11220				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					19
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					19
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					19
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	-0-	584	3			N	-0-					19
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	-0-	500	3			N	-0-					19
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					19
BONNER				WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 11964						
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					28
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					28
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					28
01	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					28
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					28
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					28
BONNER				WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11000 - 12060						
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					41
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					41
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					41
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					41
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					41
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					41
BONNER				WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10723 - 10814						
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					59
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					59
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					59
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	-0-	155	3			N	-0-					59
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	-0-	104	3			N	-0-					59
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					59
CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER				189405 WELL #: 2		RRCID -> 172505		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11547 - 11720						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
WOOD				WELL #: 1		RRCID -> 183882		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622 - 11628						
10	0		440	-0-	440	440	440	2				N	-0-					10
11	0		108	-0-	108	548	1	1	107	2		N	-0-					10
12	0		8	-0-	8	556	8	2				N	-0-					10
01	0		249	-0-	249	805	2	1	247	2		N	-0-					10
02	988	N	183	-0-	-805	-0-	-0-	1	182	2		N	-0-					10
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	1	87	2		N	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOLENS HEIRS				//CONT.// 189405	54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				//CONT.// WELL #:	3	RRCID ->	185379	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	10904	-	11916	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					100
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	3	1		395	2	N	-0-				100
12		434 N	388	-0-	-46	-0-	3	1		385	2	N	-0-				100
01		403 N	387	-0-	-16	-0-	3	1		384	2	N	-0-				100
02		364 N	353	-0-	-11	-0-	2	1		351	2	N	-0-				100
*03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	3	1		502	2	N	-0-				100
BONNER, ANDY				WELL #:	1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL	DEPTH	12075	PERF.	10840	-	11924	
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					67
11		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	11	1		1627	2	N	-0-				67
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	11	1		1610	2	N	-0-				67
01		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	14	1		1720	2	N	-0-				67
02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	10	1		1393	2	N	129	169	1		27
							142	9									
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	11	1		1644	2	N	-0-				27
BONNER, TOM				WELL #:	2	RRCID ->	189259	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10754	-	11870	
10		0	3486	-0-	3486	3486	50	1		3436	2	N	-0-				120
11		0	3398	-0-	3398	6884	53	1		3345	2	N	-0-				120
12		0	3119	-0-	3119	10003	52	1		3067	2	N	-0-				120
01		0	984	-0-	984	10987	39	1		945	2	N	-0-				120
02		12138 X	1151	-0-	-10987	-0-	36	1		1115	2	N	-0-				120
03		3503 X	2500	-0-	-1003	-0-	48	1		2452	2	N	-0-				120
OSBORN				WELL #:	1	RRCID ->	189502	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10732	-	11158	
10		0	6327	-0-	6327	6327	6327	2			N	-0-					23
11		0	4931	-0-	4931	11258	33	1		4898	2	N	-0-				23
12		0	5617	-0-	5617	16875	38	1		5579	2	N	-0-				23
01		0	3200	-0-	3200	20075	25	1		3175	2	N	-0-				23
02		23783 X	3708	-0-	-20075	-0-	26	1		3682	2	N	-0-				23
03		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	33	1		4956	2	N	-0-				23
LOPER				WELL #:	3	RRCID ->	190495	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10660	-	11712	
10		0	6307	-0-	6307	6307	50	1		6257	2	N	-0-				174
11		0	4451	-0-	4451	10758	60	1		4388	2	N	3				177
							3	9									
12		0	502	-0-	502	11260	35	1		459	2	N	7	7	1		177
							8	9									
01		0	693	-0-	693	11953	37	1		653	2	N	3	6	1		174
							3	9									
02		12984 X	1031	-0-	-11953	-0-	35	1		993	2	N	3	4	1		173
							3	9									
03		6293 X	317	-0-	-5976	-0-	33	1		277	2	N	6	6	1		173
							7	9									
PYRAMID LAND				WELL #:	3	RRCID ->	190644	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL	DEPTH	11996	PERF.	10858	-	11860	
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND										//CONT.// 54876 225 189405 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 190927		CAPACITY COMPL. DATE 11/03/2002				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21		
OSBORN						WELL #:	2	RRCID -> 191143	COMPL. DATE 03/17/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744								
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2					N	-0-					27		
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	2			N	-0-					27		
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	2			N	-0-					27		
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	4	1	569	2			N	-0-					27		
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	2			N	-0-					27		
*03	651	N	612	-0-	-39	-0-	4	1	608	2			N	-0-					27		
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	0		2871	-0-	2871	2995	50	1	2821	2			N	-0-					68		
11	0		2294	-0-	2294	5289	46	1	2248	2			N	-0-					68		
12	0		2379	-0-	2379	7668	47	1	2332	2			N	-0-	9	1			59		
01	0		1744	-0-	1744	9412	45	1	1699	2			N	-0-	14	1			45		
02	11147 X		1735	-0-	-9412	-0-	40	1	1695	2			N	-0-	6	1			39		
03	2555 X		2555	-0-	-0-	-0-	48	1	2507	2			N	-0-	13	1			26		
PYRAMID LAND						WELL #:	4	RRCID -> 193608	COMPL. DATE 07/29/2008				TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874								
10	0		14244	-0-	14244	14244	449	1	13696	2			N	90	210	1			196		
							99	9													
11	0		13121	-0-	13121	27365	359	1	12642	2			N	109					305		
							120	9													
12	0		13883	-0-	13883	41248	370	1	12824	2			N	626	628	1			303		
							689	9													
01	0		11897	-0-	11897	53145	373	1	11182	2			N	311	268	1			346		
							342	9													
02	65020 X		11875	-0-	-53145	-0-	335	1	11127	2			N	375	330	1			391		
							413	9													
03	13539 X		13539	-0-	-0-	-0-	367	1	12813	2			N	326	520	1			197		
							359	9													
LOPER						WELL #:	4	RRCID -> 194638	COMPL. DATE 08/19/2003				TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690								
10	0		1570	-0-	1570	1570	50	1	1520	2			N	-0-					150		
11	0		1254	-0-	1254	2824	39	1	1215	2			N	-0-					150		
12	0		561	-0-	561	3385	35	1	526	2			N	-0-					150		
01	0		198	-0-	198	3583	33	1	165	2			N	-0-					150		
02	2800 N		1184	-0-	-1616	1967	37	1	1147	2			N	-0-					150		
03	3100 N		1251	-0-	-1849	118	39	1	1212	2			N	-0-					150		

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND				//CONT.// 189405	54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE										
				WELL #:	5	RRCID -> 194645		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10740 - 11790										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						34
11		0		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						34
12		7	N		7		-0-		-0-			7	2		N	-0-						34
01		9	N		9		-0-		-0-			9	2		N	-0-						34
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						34
03		7	N	-0-	-0-		-7		-0-						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		0		1734	-0-		1734	1734	50	1	1684	2	N		-0-							53
11		0		1601	-0-		1601	3335	41	1	1560	2	N		-0-							53
12		0		1580	-0-		1580	4915	42	1	1537	2	N		1	16	1					38
									1	9												
01	3100	N		1243	-0-		-1857	3058	41	1	1202	2	N		-0-	16	1					22
02	2800	N		1254	-0-		-1546	1512	37	1	1217	2	N		-0-	3	1					19
03	2914	N		1402	-0-		-1512	-0-	40	1	1355	2	N		6	18	1					7
									7	9												

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-

WOOD							WELL #:	3	RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL	DEPTH 11946	PERF.11500 - 11820							
10	SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//		189405														
PYRAMID LAND				WELL #:		6	RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11942							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-						31
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1		415	2	N	-0-						31
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1		380	2	N	-0-						31
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1		374	2	N	-0-						31
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		338	2	N	-0-						31
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		372	2	N	-0-						31
LOPER				WELL #:		6	RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 11624							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
PYRAMID LAND				WELL #:		8	RRCID -> 202427		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186		PERF.10990 - 12096							
10	0	1510	-0-	-0-	1510	1510	50	1	1460	2	N	-0-								25
11	0	1429	-0-	-0-	1429	2939	40	1	1389	2	N	-0-								25
12	0	1405	-0-	-0-	1405	4344	41	1	1364	2	N	-0-								25
01	0	1255	-0-	-0-	1255	5599	41	1	1214	2	N	-0-								25
02	2800 N	1266	-0-	-0-	-1534	4065	37	1	1229	2	N	-0-								25
03	3100 N	1200	-0-	-0-	-1900	2165	39	1	1161	2	N	-0-								25
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-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
BONNER, TOM				WELL #:		4	RRCID -> 202909		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648 - 11671							
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-								110
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1569	2	N	-0-								110
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	2	N	-0-								110
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1246	2	N	-0-								110
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	2	N	-0-								110
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	2	N	-0-								110
OSBORN				WELL #:		5	RRCID -> 203873		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10659 - 11750							
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-								68
11	690 N	486	-0-	-0-	-204	-0-	3	1	483	2	N	-0-								68
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	785	2	N	-0-								68
01	713 N	637	-0-	-0-	-76	-0-	5	1	632	2	N	-0-								68
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	537	2	N	-0-								68
*03	713 N	527	-0-	-0-	-186	-0-	3	1	524	2	N	-0-								68
WOOD				WELL #:		6	RRCID -> 203905		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 11945		PERF.11552 - 11756							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: FREESTONE											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																								
ROBINSON, J. UNIT																								
													//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
													//CONT.//	189405										
													WELL #:	1	RRCID ->	203975	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11777	-	11965
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
10	0	895	-0-	895	895	895	2					N	-0-					-0-						
11	0	689	-0-	689	1584		5	1	684	2		N	-0-					-0-						
12	0	671	-0-	671	2255		5	1	666	2		N	-0-					-0-						
01	0	653	-0-	653	2908		5	1	648	2		N	-0-					-0-						
02	2800 N	527	-0-	-2273	635		4	1	523	2		N	-0-					-0-						
03	1120 N	485	-0-	-635	-0-		3	1	482	2		N	-0-					-0-						
PYRAMID LAND													WELL #:	9	RRCID ->	210440	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11844	-	11954
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27						
LOPER													WELL #:	7	RRCID ->	215142	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL	DEPTH	12032	PERF.10534	-	11738
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2				N	-0-					57						
11	1980 N	1860	-0-	-120	-0-	-0-	12	1	1848	2		N	-0-					57						
12	1953 N	1654	-0-	-299	-0-	-0-	11	1	1643	2		N	-0-					57						
01	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	-0-	12	1	1548	2		N	-0-					57						
02	1736 N	1535	-0-	-201	-0-	-0-	11	1	1524	2		N	-0-					57						
*03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1696	2		N	-0-					57						
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	215154	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.11563	-	11568
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
WOOD													WELL #:	7	RRCID ->	215752	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.10828	-	11820
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-					10						
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	430	2		N	-0-					10						
12	403 N	333	-0-	-70	-0-	-0-	2	1	331	2		N	-0-					10						
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	-0-	1	1	125	2		N	-0-					10						
02	364 N	186	-0-	-178	-0-	-0-	1	1	185	2		N	-0-					10						
*03	341 N	284	-0-	-57	-0-	-0-	2	1	282	2		N	-0-					10						
BONNER, TOM													WELL #:	1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10626	-	11561
10	0	373	-0-	373	373	373	2					N	-0-					87						
11	0	689	-0-	689	1062		5	1	684	2		N	-0-					87						
12	0	601	-0-	601	1663		4	1	597	2		N	-0-					87						
01	0	698	-0-	698	2361		5	1	693	2		N	-0-					87						
02	2800 N	632	-0-	-2168	193		4	1	628	2		N	-0-					87						
03	913 N	720	-0-	-193	-0-	-0-	5	1	715	2		N	-0-					87						

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD				//CONT.// WELL #:	54876 225 189405 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
						RRCID ->	217705	COMPL.	DATE	08/11/2005	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	10702	-	11719				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0		1681	-0-	1681		1681			50	1	1631	2	N	-0-					24
11		0		1499	-0-	1499		3180			40	1	1459	2	N	-0-					24
12		0		3264	-0-	3264		6444			53	1	3211	2	N	-0-	1	1			23
01		0		3110	-0-	3110		9554			56	1	3053	2	N	1	2	1			22
											1	9									
02		13729	X	4175	-0-	-9554		-0-			57	1	4114	2	N	4	1	1			25
											4	9									
03		5425	X	5425	-0-	-0-		-0-			67	1	5343	2	N	14	13	1			26
											15	9									
BONNER, ANDY					WELL #:	3	RRCID ->	217789	COMPL.	DATE	08/30/2005	TOTAL	DEPTH	12227	PERF.	10576	-	12016			
10		0		265	-0-	265		265			265	2			N	-0-					50
11		0		71	-0-	71		336			71	2			N	-0-					50
12		0		30	-0-	30		366			30	2			N	-0-					50
01		0		294	-0-	294		660			2	1	292	2	N	-0-					50
02		871	N	211	-0-	-660		-0-			1	1	210	2	N	-0-					50
03		400	N	400	-0-	-0-		-0-			3	1	397	2	N	-0-					50
WOOD					WELL #:	10	RRCID ->	217895	COMPL.	DATE	10/24/2005	TOTAL	DEPTH	12075	PERF.	11160	-	11954			
10		0		2749	-0-	2749		2749			50	1	2699	2	N	-0-					107
11		0		2406	-0-	2406		5155			46	1	2360	2	N	-0-					107
12		0		2043	-0-	2043		7198			45	1	1998	2	N	-0-					107
01		0		845	-0-	845		8043			38	1	807	2	N	-0-					107
02		2800	N	1306	-0-	-1494		6549			37	1	1269	2	N	-0-					107
03		3100	N	1357	-0-	-1743		4806			40	1	1317	2	N	-0-					107
WOOD					WELL #:	9	RRCID ->	218062	COMPL.	DATE	12/12/2005	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10784	-	11846			
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		0		1439	-0-	1439		1439			50	1	1389	2	N	-0-					27
11		0		1376	-0-	1376		2815			39	1	1337	2	N	-0-					27
12		0		699	-0-	699		3514			36	1	663	2	N	-0-					27
01		0		1349	-0-	1349		4863			42	1	1307	2	N	-0-					27
02		2800	N	1417	-0-	-1383		3480			38	1	1379	2	N	-0-					27
03		3100	N	1429	-0-	-1671		1809			41	1	1388	2	N	-0-					27
TOM BONNER					WELL #:	5	RRCID ->	218854	COMPL.	DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10510	-	11596			
10		0		1411	-0-	1411		1411			50	1	1361	2	N	-0-					22
11		0		2114	-0-	2114		3525			44	1	2070	2	N	-0-					22
12		0		573	-0-	573		4098			35	1	538	2	N	-0-					22
01		0		32	-0-	32		4130			32	1			N	-0-					22
02		2800	N	28	-0-	-2772		1358			28	1			N	-0-					22
03		1389	N	31	-0-	-1358		-0-			31	1			N	-0-					22

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD														CNTY: FREESTONE			
				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	189405												
				WELL #:	15	RRCID -> 218860				COMPL. DATE 03/28/2006				TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2			N	-0-				20
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				20
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				20
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	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-	-0-					N	-0-				19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
WOOD				WELL #:	2	RRCID -> 219816				COMPL. DATE 04/24/2006				TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757			
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	-0-	50	1	166	2	N	-0-				85
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1446	2	N	-0-				85
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2496	2	N	-0-				85
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	2365	2	N	-0-				85
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1115	2	N	-0-				85
*03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2130	2	N	-0-				85
BONNER, ANDY				WELL #:	4	RRCID -> 220213				COMPL. DATE 09/26/2005				TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	0		802	-0-	802	-0-	-0-	6	1	796	2	N	-0-				80
02	837	N	35	-0-	-802	-0-	-0-	35	2			N	-0-				80
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				80
J. WATSON				WELL #:	1	RRCID -> 220467				COMPL. DATE 07/05/2006				TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WOOD				WELL #:	12	RRCID -> 220661				COMPL. DATE 05/30/2006				TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521			
10	0		662	-0-	662	-0-	-0-	662	2			N	-0-				117
11	0		408	-0-	408	-0-	-0-	1070	3	405	2	N	-0-				117
12	0		346	-0-	346	-0-	-0-	1416	2	344	2	N	-0-				117
01	0		407	-0-	407	-0-	-0-	1823	3	404	2	N	-0-				117
02	2079	N	256	-0-	-1823	-0-	-0-	2	1	254	2	N	-0-				117
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	-0-	2	1	318	2	N	-0-				117
WOOD				WELL #:	14	RRCID -> 220689				COMPL. DATE 04/08/2006				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756			
10	1085	N	798	-0-	-287	-0-	-0-	50	1	748	2	N	-0-				26
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1056	2	N	-0-				26
12	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	-0-	41	1	1449	2	N	-0-				26
01	806	N	408	-0-	-398	-0-	-0-	35	1	373	2	N	-0-				26
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1115	2	N	-0-				26
*03	1488	N	612	-0-	-876	-0-	-0-	35	1	577	2	N	-0-				26

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405										
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 221091		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL	DEPTH 11960	PERF.11536 - 11561			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOOD			WELL #:		16	RRCID -> 221516		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL	DEPTH 12180	PERF.10920 - 11947			
10	0	894	-0-	894	894	894	2				N	-0-			113
11	0	885	-0-	885	1779	6	1	879	2		N	-0-			113
12	0	842	-0-	842	2621	6	1	836	2		N	-0-			113
01	0	871	-0-	871	3492	7	1	864	2		N	-0-			113
02	2800 N	783	-0-	-2017	1475	5	1	778	2		N	-0-			113
03	2294 N	819	-0-	-1475	-0-	5	1	814	2		N	-0-			113
WOOD			WELL #:		17	RRCID -> 222485		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL	DEPTH 12150	PERF.10909 - 11913			
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2				N	-0-			74
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	2		N	-0-			74
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	3	1	502	2		N	-0-			74
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	4	1	526	2		N	-0-			74
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	3	1	467	2		N	-0-			74
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	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-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOOD			WELL #:		11	RRCID -> 225542		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL	DEPTH 12321	PERF. 0 - 11930			
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2				N	-0-			181
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	10	1	1436	2		N	-0-			181
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	10	1	1437	2		N	-0-			181
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	11	1	1452	2		N	-0-			181
02	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	9	1	1233	2		N	-0-			181
*03	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	9	1	1335	2		N	-0-			181

LOPER (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC													
J. HOLLOWAY GAS UNIT													
//CONT.// 54876 225				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.// 189405													
WELL #: 6				RRCID -> 233774				COMPL. DATE 07/18/2006				TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	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-
LASMO-REYNOLDS LOPER													
WELL #: 1				RRCID -> 252326				COMPL. DATE 07/21/2009				TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587	
10	0	1785	-0-	1785	1785		50	1	1734	2	N	1	69
							1	9					
11	0	1646	-0-	1646	3431		41	1	1603	2	N	2	71
							2	9					
12	0	2253	-0-	2253	5684		44	1	1862	2	N	315	186 1 200
							347	9					
01	0	1529	-0-	1529	7213		43	1	1482	2	N	4	7 1 197
							4	9					
02	2800 N	1394	-0-	-1406	5807		38	1	1354	2	N	2	1 1 198
							2	9					
03	3100 N	1587	-0-	-1513	4294		42	1	1536	2	N	8	9 1 197
							9	9					
PYRAMID LAND													
WELL #: 12				RRCID -> 253267				COMPL. DATE 08/20/2009				TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922	
10	310 N	299	-0-	-11	-0-		299	2			N	-0-	159
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-		2	1	356	2	N	-0-	159
12	527 N	420	-0-	-107	-0-		3	1	417	2	N	-0-	159
01	310 N	307	-0-	-3	-0-		2	1	305	2	N	-0-	159
02	336 N	292	-0-	-44	-0-		2	1	290	2	N	-0-	159
*03	434 N	307	-0-	-127	-0-		2	1	305	2	N	-0-	159
BONNER, TOM													
WELL #: 6				RRCID -> 272323				COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708	
10	0	4509	-0-	4509	4509		50	1	4459	2	N	-0-	94
11	0	4140	-0-	4140	8649		58	1	4082	2	N	-0-	94
12	0	4017	-0-	4017	12666		58	1	3955	2	N	4	98
							4	9					
01	0	2667	-0-	2667	15333		52	1	2589	2	N	24	122
							26	9					
02	18192 X	2859	-0-	-15333	-0-		48	1	2811	2	N	-0-	122
03	4495 X	4068	-0-	-427	-0-		58	1	4010	2	N	-0-	122
PHILLIPS, JACK L. CO.													
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT													
WELL #: 1				RRCID -> 281665				COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646	
10	0	14809	-0-	14809	14809		14618	2	191	9	N	174	176 1 130
11	0	12722	-0-	12722	27531		12485	2	237	9	N	215	191 1 154
12	0	3858	-0-	3858	31389		3819	2	39	9	N	35	189
01	0	1227	-0-	1227	32616		1197	2	30	9	N	27	216
02	39853 X	7237	-0-	-32616	-0-		7208	2	29	9	N	26	173 1 69
03	10540 X	8861	-0-	-1679	-0-		8600	2	261	9	N	237	179 1 127

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY					881167														
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 193278		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10910	- 11910						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					54
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 197935		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL	DEPTH 12031	PERF.10878	- 11860						
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
MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #:	3	RRCID -> 213583		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL	DEPTH 12154	PERF.10680	- 11930						
10	186	N	135	-0-	-51		-0-		135	2			Y	-0-					84
11	210	N	151	-0-	-59		-0-		151	2			Y	-0-					84
12	186	N	134	-0-	-52		-0-		134	2			Y	-0-					84
01	196	N	196	-0-	-0-		-0-		196	2			Y	-0-					84
02	146	N	146	-0-	-0-		-0-		146	2			Y	-0-					84
03	153	N	153	-0-	-0-		-0-		153	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		-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-
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		-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-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KNIGHT A			WELL #: 2	RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	96 3	2 9	N	2		45
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	N	1		46
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 3	1 9	N	1		47
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	136 3	24 9	N	22		69
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	67 3	32 9	N	29		98
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122 3	2 9	N	2		100
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405								
EVERETT			WELL #: 2	RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	777	-0-	777	777	47 1	730 2	N	-0-		-0-
01	0	1237	-0-	1237	2014	73 1	1164 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1463	-0-	-1337	677	79 1	1384 2	N	-0-		-0-
03	2404 N	1727	-0-	-677	-0-	99 1	1628 2	N	-0-		-0-
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)			56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.			090870								
GLADNEY #3 GU			WELL #: 3LT	RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826			
10	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6588 3	63 9	N	57	174 1	225
11	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6650 3	77 9	N	70		295
12	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6732 3	56 9	N	51	171 1	175
01	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5034 3	168 9	N	153		328
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3502 3	116 9	N	105	183 1	250
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3192 3	58 9	N	53		303

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 56882 666		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON						
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.// 090870																
PHILLIPS GU #1				WELL #: 1		RRCID -> 075457		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 8588		- 8853						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		93 N	90	-0-	-3	-0-				90 3			N	-0-						21
11		90 N	88	-0-	-2	-0-				88 3			N	-0-						21
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-				82 3			N	-0-						21
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-				97 3			N	-0-						21
02		84 N	66	-0-	-18	-0-				66 3			N	-0-						21
03		93 N	53	-0-	-40	-0-				53 3			N	-0-						21
DEARMAN SWD				WELL #: 1 S		RRCID -> 080924		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4665		- 4718						
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		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-				3183 3			N	-0-						-0-
11		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-				3184 3			N	-0-						-0-
12		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-				3211 3			N	-0-						-0-
01		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-				3852 3			N	-0-						-0-
02		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-				3176 3			N	-0-						-0-
03		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-				2891 3			N	-0-						-0-
CARTER GU #1				WELL #: 3		RRCID -> 144383		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 8383		- 8534						
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-				336 3			N	-0-						-0-
11		450 N	420	-0-	-30	-0-				420 3			N	-0-						-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-				259 3			N	-0-						-0-
01		341 N	293	-0-	-48	-0-				293 3			N	-0-						-0-
02		392 N	310	-0-	-82	-0-				310 3			N	-0-						-0-
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-				704 3			N	-0-						-0-
PHILLIPS GU #1				WELL #: 2		RRCID -> 152810		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8402		- 8708						
10		713 N	389	-0-	-324	-0-				389 3			N	-0-						-0-
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-				685 3			N	-0-						-0-
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-				551 3			N	-0-						-0-
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-				516 3			N	-0-						-0-
02		644 N	393	-0-	-251	-0-				393 3			N	-0-						-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-				699 3			N	-0-						-0-
PHILLIPS GU #1				WELL #: 3		RRCID -> 180259		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8542		- 8745						
10		1612 N	281	-0-	-1331	-0-				281 3			N	-0-						-0-
11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-				1723 3			N	-0-						-0-
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-				638 3			N	-0-						-0-
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-				386 3			N	-0-						-0-
02		1596 N	450	-0-	-1146	-0-				450 3			N	-0-						-0-
03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-				2393 3			N	-0-						-0-
CARTER GU #1				WELL #: 4		RRCID -> 183576		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8682		- 9143						
10		93 N	81	-0-	-12	-0-				81 3			N	-0-						-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-				88 3			N	-0-						-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-				87 3			N	-0-						-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-				95 3			N	-0-						-0-
02		84 N	51	-0-	-33	-0-				51 3			N	-0-						-0-
03		93 N	53	-0-	-40	-0-				53 3			N	-0-						-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//		090870									
CARTER GU #1				WELL #:		5	RRCID -> 200141		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 8682 - 9376		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	123	-0-	-156	-0-		123	3			N	-0-			33
11	270 N	141	-0-	-129	-0-		141	3			N	-0-			33
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	3			N	-0-			33
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	3			N	-0-			33
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	3			N	-0-			33
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	3			N	-0-			33

JACKSON, WL				WELL #:		1	RRCID -> 225717		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8531 - 8676		
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3			N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	3			N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3			N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-		51	3			N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-		53	3			N	-0-			-0-

ELEON OPERATORS, LLC				247722											
HUSTEAD UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 076533		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8376 - 8786		
10	124 N	95	-0-	-29	-0-		95	1			N	-0-			45
11	0	79	-0-	79	-0-		79	1			N	-0-			45
12	0	94	-0-	94	-0-		173	94	1		N	-0-			45
01	0	59	-0-	59	-0-		232	59	1		N	-0-			45
*02	288 N	56	-0-	-232	-0-		56	1			N	-0-			45
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	1			N	-0-			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	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		1173	1			N	-0-			-0-
11	0	795	-0-	795	-0-		795	1			N	-0-			-0-
12	0	623	-0-	623	-0-		1418	623	1		N	-0-			-0-
01	0	551	-0-	551	-0-		1969	551	1		N	-0-			-0-
*02	2490 N	521	-0-	-1969	-0-		521	1			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		43
01	14B DENY	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
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818														
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9		110
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2				N	-0-		110
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-		110
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-		110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9		119
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	7		126
MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. 027049														
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617														
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 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-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588														
10	868 N	562	-0-	-306	-0-	562	3				Y	-0-		-0-
11	690 N	476	-0-	-214	-0-	476	3				Y	-0-		-0-
12	713 N	582	-0-	-131	-0-	582	3				Y	-0-		-0-
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	253	-0-	253	-0-	253	3				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	479	-0-	479	-0-	732	479	3			Y	-0-		-0-
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578														
10	0	1388	-0-	1388	1388	1388	3				Y	-0-		-0-
11	0	1869	-0-	1869	3257	1869	3				Y	-0-		-0-
12	0	2205	-0-	2205	5462	2205	3				Y	-0-		-0-
01	3100 N	2505	-0-	-595	4867	2505	3				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1599	-0-	1599	6466	1599	3				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2257	-0-	2257	8723	2257	3				Y	-0-		-0-
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576														
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3				Y	-0-		47
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-		47
12	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3				Y	-0-		47
01	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	3				Y	-0-		47
02	DLQ G-10	37	-0-	37	-0-	37	3				Y	-0-		47
03	DLQ G-10	79	-0-	79	-0-	116	79	3			Y	-0-		47

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	Y	-0-
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	Y	-0-
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3	Y	-0-
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	1307	-0-	1307	1307	1307	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	2488	-0-	2488	3795	2488	3	Y	-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639									
10	589 N	463	-0-	-126	-0-	463	3	Y	-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	Y	-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3	Y	-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	302	-0-	302	302	302	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	572	-0-	572	874	572	3	Y	-0-
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594									
10	1581 N	1119	-0-	-462	-0-	1119	3	Y	-0-
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	Y	-0-
12	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066	3	Y	-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	Y	-0-
02	1064 N	609	-0-	-455	-0-	609	3	Y	-0-
03	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3	Y	-0-
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588									
10	961 N	801	-0-	-160	-0-	801	3	Y	-0-
11	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3	Y	-0-
12	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	3	Y	-0-
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	486	-0-	486	486	486	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	960	-0-	960	1446	960	3	Y	-0-
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796									
10	806 N	528	-0-	-278	-0-	528	3	Y	-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	Y	-0-
12	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3	Y	-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	348	-0-	348	348	348	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	650	-0-	650	998	650	3	Y	-0-
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654									
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-
12	434 N	231	-0-	-203	-0-	231	3	Y	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	239	-0-	239	239	239	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	951	-0-	951	1190	951	3	Y	-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MANZIKERT					57277 075 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ROBERTSON						
					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	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3928 R	3914	-0-	-14	-0-			3914	2			N	-0-						-0-
11	5340	3509	-0-	-1831	-0-			3509	2			N	-0-						-0-
12	5518	3136	-0-	-2382	-0-			3136	2			N	-0-						-0-
01	5518	3175	-0-	-2343	-0-			3175	2			N	-0-						-0-
*02	4984	3730	-0-	-1254	-0-			3730	2			N	-0-						-0-
03	3906 #	NO RPT	-0-	-3906	-0-							N	NO RPT						-0-
MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M. L. GU #1					57733 100 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
					WELL #: 2		RRCID -> 120546		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 11989		PERF.10920 - 11010						
10	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-			7556	3			N	-0-						97
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-			4612	3			N	-0-						97
12	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-			5804	3			N	-0-						97
01	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-			5500	3			N	-0-						97
02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-			3528	3			N	-0-						97
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-			4051	3			N	-0-						97
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	109 N	109	-0-	-0-	-0-			109	3			N	-0-						12
02	84 N	53	-0-	-31	-0-			53	3			N	-0-						12
03	93 N	50	-0-	-43	-0-			50	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	744 N	404	-0-	-340	-0-			404	3			N	-0-						-0-
11	660 N	488	-0-	-172	-0-			488	3			N	-0-						-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-			101	3			N	-0-						-0-
01	403 N	109	-0-	-294	-0-			109	3			N	-0-						-0-
02	448 N	55	-0-	-393	-0-			55	3			N	-0-						-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-			50	3			N	-0-						-0-
UTLEY-HILL GU					WELL #: 1		RRCID -> 153472		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10830 - 10992						
10	751 X	751	-0-	-0-	-0-			751	3			N	-0-						1
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-			845	3			N	-0-						1
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-			649	3			N	-0-						1
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-			720	3			N	-0-						1
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-			706	3			N	-0-						1
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-			763	3			N	-0-						1
HILL-SHAW					WELL #: 1		RRCID -> 155992		COMPL. DATE 09/02/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10874 - 11094						
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-			1658	3			N	-0-						-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-			1249	3			N	-0-						-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-			1488	3			N	-0-						-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-			1331	3			N	-0-						-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-			1179	3			N	-0-						-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			1338	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			3	
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			3	
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			3	
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			3	
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			3	
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			3	
HILL-LAMBERT GU			WELL #:		1	RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11012 - 11221			
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-			-0-	
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-	
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-	
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-	
BONNER			WELL #:		1	RRCID -> 162924		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11372		PERF.10948 - 11195			
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1 9	N	1			76	
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	242	3	2 9	N	2			78	
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1 9	N	1			79	
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	3	6 9	N	5			84	
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2 9	N	2			86	
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4 9	N	4			90	
HILL-SNEED GU			WELL #:		1	RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406		PERF.11050 - 11243			
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-	
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
HILL RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577		PERF.11170 - 11426			
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			30	
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			30	
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			30	
01	651	N	312	-0-	-339	-0-	312	3		N	-0-			30	
02	504	N	247	-0-	-257	-0-	247	3		N	-0-			30	
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3		N	-0-			30	
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			30	
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			30	
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3		N	-0-			30	
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			30	

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON TRUST GU														
//CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 090870														
WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-			84
11	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			84
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-			84
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-			84
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-			84
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-			84
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124														
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	3	8	9	N	7			92
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	3	1	9	N	1			93
12	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2580	3	2	9	N	2			95
01	3100 N	3561	-0-	461	461	3464	3	97	9	N	88	178	1	5
02	2800 N	2986	-0-	186	647	2980	3	6	9	N	5			10
03	3100 N	4232	-0-	1132	1779	4232	3			N	-0-			10
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405 BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140														
10	0	2193	-0-	2193	2193	132	1	2060	2	N	1			15
11	0	2088	-0-	2088	4281	132	1	1952	2	N	4			19
12	0	1984	-0-	1984	6265	129	1	1854	2	N	1	6	1	14
01	0	1914	-0-	1914	8179	299	1	1615	2	N	-0-	2	1	12
02	2800 N	1735	-0-	-1065	7114	268	1	1467	2	N	-0-			12
03	3100 N	1919	-0-	-1181	5933	118	1	1691	2	N	100			112
						110	9							
THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190														
10	0	595	-0-	595	595	27	1	568	2	N	-0-			57
11	0	312	-0-	312	907	14	1	298	2	N	-0-			57
12	0	489	-0-	489	1396	15	1	474	2	N	-0-			57
01	0	193	-0-	193	1589	193	2			N	-0-			57
02	2595 N	1006	-0-	-1589	-0-	1006	2			N	-0-			57
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	994	2	N	-0-			57
THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	N	-0-			23
12	217 N	106	-0-	-111	-0-	15	1	91	2	N	-0-			23
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			23
02	308 N	146	-0-	-162	-0-	132	2	14	9	N	13			36
*03	93 N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-			36
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144														
10	0	1082	-0-	1082	1082	49	1	1033	2	N	-0-			31
11	0	977	-0-	977	2059	43	1	934	2	N	-0-			31
12	0	1093	-0-	1093	3152	46	1	1047	2	N	-0-	1	1	30
01	0	855	-0-	855	4007	6	1	849	2	N	-0-			30
02	2800 N	448	-0-	-2352	1655	14	1	434	2	N	-0-			30
03	2841 N	1186	-0-	-1655	-0-	88	1	1098	2	N	-0-			30

MARSTERS, N.E. CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM										//CONT.// 57733 100 //CONT.// 189405 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
RRCID -> 153490										COMPL. DATE 01/12/1995				TOTAL DEPTH 11170				PERF.10846 - 11030									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
10	0	795	-0-	795	795	36	1	759	2	N	-0-	85															
11	0	651	-0-	651	1446	28	1	623	2	N	-0-	85															
12	0	595	-0-	595	2041	31	1	564	2	N	-0-	85															
01	0	510	-0-	510	2551	510	2			N	-0-	85															
02	2800 N	346	-0-	-2454	97	346	2			N	-0-	85															
03	747 N	650	-0-	-97	-0-	31	1	619	2	N	-0-	85															
COCKERELL										WELL #: 1		RRCID -> 153949				COMPL. DATE 03/04/1995				TOTAL DEPTH 11300				PERF.10944 - 11127			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28															
11	0	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-	28															
12	0	827	-0-	827	926	827	2			N	-0-	28															
01	0	142	-0-	142	1068	142	2			N	-0-	28															
02	1143 N	75	-0-	-1068	-0-	75	2			N	-0-	28															
03	682 N	78	-0-	-604	-0-	78	2			N	-0-	28															
MARSTERS, CHRISTINE										WELL #: 3		RRCID -> 156271				COMPL. DATE 10/13/1995				TOTAL DEPTH 12200				PERF.10970 - 11164			
10	0	1374	-0-	1374	1374	94	1	1280	2	N	-0-	36															
11	0	1970	-0-	1970	3344	127	1	1842	2	N	1	37															
12	0	2016	-0-	2016	5360	124	1	1892	2	N	-0-	34															
01	0	2137	-0-	2137	7497	299	1	1837	2	N	1	34															
02	2800 N	1356	-0-	-1444	6053	268	1	1088	2	N	-0-	34															
*03	3100 N	1476	-0-	-1624	4429	102	1	1374	2	N	-0-	34															
BONNER, LAURA										WELL #: 2		RRCID -> 185940				COMPL. DATE 08/13/2001				TOTAL DEPTH 12000				PERF.10959 - 11078			
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			
10	0	1173	-0-	1173	1173	53	1	1120	2	N	-0-	130															
11	0	1052	-0-	1052	2225	46	1	1006	2	N	-0-	130															
12	0	1093	-0-	1093	3318	50	1	1043	2	N	-0-	130															
01	0	1107	-0-	1107	4425	1107	2			N	-0-	130															
02	2800 N	955	-0-	-1845	2580	955	2			N	-0-	130															
03	3100 N	1026	-0-	-2074	506	49	1	977	2	N	-0-	130															
MARSTERS, CHRISTINE										WELL #: 4		RRCID -> 196635				COMPL. DATE 06/10/2003				TOTAL DEPTH 12105				PERF.10932 - 11032			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90															
11	0	699	-0-	699	699	30	1	669	2	N	-0-	90															
12	0	251	-0-	251	950	33	1	218	2	N	-0-	90															
01	0	21	-0-	21	971	21	2			N	-0-	90															
02	980 N	9	-0-	-971	-0-	9	2			N	-0-	90															
03	248 N	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2	N	-0-	90															

MARSTERS, N.E. CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM										//CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED //CONT.// 189405 WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121										CAPACITY CNTY: FREESTONE									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
10		0	6561		-0-	6561	6561		299 1	6261 2	9	N		1					36										
11		0	5713		-0-	5713	12274		249 1	5463 2	9	N		1					37										
12		0	5068		-0-	5068	17342		269 1	4798 2	9	N		1	4	1			34										
01		0	4547		-0-	4547	21889		4529 2	18 9		N		16	1	1			49										
02	26262	X	4373		-0-	-21889	-0-		4373 2			N		-0-					49										
03	5615	X	5615		-0-	-0-	-0-		268 1	5347 2		N		-0-					49										
BONNER, ROY										WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159																			
10		0	609		-0-	609	609		28 1	581 2		N		-0-					10										
11		0	554		-0-	554	1163		24 1	530 2		N		-0-					10										
12		0	545		-0-	545	1708		26 1	519 2		N		-0-					10										
01		0	508		-0-	508	2216		508 2			N		-0-					10										
02	2688	N	472		-0-	-2216	-0-		472 2			N		-0-					10										
03	553	N	553		-0-	-0-	-0-		26 1	527 2		N		-0-					10										
NITRO OIL & GAS, LLC MARSTERS										611014 WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098																			
10	403	N	325		-0-	-78	-0-		325 3			N		-0-					-0-										
11	425	N	425		-0-	-0-	-0-		425 3			N		-0-					-0-										
12	417	N	417		-0-	-0-	-0-		417 3			N		-0-					-0-										
01	377	N	377		-0-	-0-	-0-		377 3			N		-0-					-0-										
02	364	N	324		-0-	-40	-0-		324 3			N		-0-					-0-										
03	418	N	418		-0-	-0-	-0-		418 3			N		-0-					-0-										
OLD UNION OPERATING COMPANY BONNER, LAURA										621149 WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041																			
10		0	188		-0-	188	394		188 2			N		-0-					96										
11	1466	N	1072		-0-	-394	-0-		1072 2			N		-0-					96										
12	310	N	310		-0-	-0-	-0-		310 2			N		-0-					96										
01	199	N	199		-0-	-0-	-0-		199 2			N		-0-					96										
02	122	N	122		-0-	-0-	-0-		122 2			N		-0-					96										
03	217	N	84		-0-	-133	-0-		84 2			N		-0-					96										
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-										
EPPES, C.A. ET AL										WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115																			
10		0	1240		-0-	1240	2356		1227 2	13 9		N		12					168										
11	2459	N	103		-0-	-2356	-0-		90 2	13 9		N		12					180										
12	1179	N	1179		-0-	-0-	-0-		1178 2	1 9		N		1					181										
01	1052	N	1052		-0-	-0-	-0-		1050 2	2 9		N		2					183										
02	1112	N	1112		-0-	-0-	-0-		1112 2			N		-0-					183										
03	1375	N	1375		-0-	-0-	-0-		1375 2			N		-0-					183										

MCBEE (PETTIT)		58784 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405							
THORNE-BARKLEY UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	130872	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	11562 PERF. 9487 - 9670
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MCBEE (RODESSA)		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405							
BARKLEY, LIZZIE		WELL #:	1	RRCID ->	015459	COMPL. DATE	08/19/1955	TOTAL DEPTH	10444 PERF. 8792 - 8794
10	0		-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
GOLIE, M.		WELL #:	1	RRCID ->	015460	COMPL. DATE	03/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8833 - 8841
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
MCBRIDE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	034768	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8845 PERF. 8650 - 8663
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405							
GOLIE, M.		WELL #:	1	RRCID ->	015461	COMPL. DATE	02/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 10039 - 10204
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

MCBEE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		58784 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 234745		COMPL. DATE 08/12/2022		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10774 - 11010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	7482	-0-	7482	15400	419 1	7055 2	N	7			115
11	0	6621	-0-	6621	22021	6536 2	85 9	N	77			192
12	0	6334	-0-	6334	28355	165 1	6169 2	N	-0-			192
01	0	6163	-0-	6163	34518	6077 2	86 9	N	78			270
02	39846 X	5328	-0-	-34518	-0-	173 1	5152 2	N	3			273
03	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	200 1	5676 2	N	-0-			273
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 241801		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10485 - 10969	
10	0	868	-0-	868	868	643 1	225 2	N	-0-			-0-
11	0	6712	-0-	6712	7580	1112 1	5600 2	N	-0-			-0-
12	0	11619	-0-	11619	19199	985 1	10634 2	N	-0-			-0-
01	0	9860	-0-	9860	29059	1150 1	8688 2	N	20			20
02	36340 X	7281	-0-	-29059	-0-	865 1	6372 2	N	40			60
03	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	950 1	6455 2	N	5			65
MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)		60023 001		945936	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764		PERF.14586 - 14608	
MCSWANE												
10	14379	14379	-0-	-0-	13091	211 1	14168 2	N	-0-			-0-
11	0	13464	-0-	13464	26555	197 1	13267 2	N	-0-			-0-
12	0	12088	-0-	12088	38643	173 1	11915 2	N	-0-			-0-
01	0	14071	-0-	14071	52714	204 1	13867 2	N	-0-			-0-
*02	65186	12472	-0-	-52714	-0-	183 1	12289 2	N	-0-			-0-
*03	13974	13559	-0-	-415	-0-	198 1	13361 2	N	-0-			-0-
MEXIA (NACATOCH)		60918 500		093422	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
BRINKLEY, GREG D.		WELL #:		1	RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696		PERF. 639 - 646	
KIMBELL, WILLIAM												
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-
ROSS, HESTER		WELL #:		2	RRCID -> 120541		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 708		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-

MEXIA (NACATOCH)														CNTY: LIMESTONE																							
MILLS, BILLY F.																																					
GAMBLE, LOUISA																																					
//CONT.//														60918 500				NON-ASSOCIATED				EXEMPT															
														569200																							
WELL #:														2				RRCID -> 078273				COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A				PERF. N/A							
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE																		
0									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE																		
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-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-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-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	0	1238	-0-		1238	1238	61	1	1177	2	Y		-0-						41																		
11	0	1226	-0-		1226	2464	59	1	1167	2	Y		-0-						41																		
12	0	1232	-0-		1232	3696	57	1	1175	2	Y		-0-						41																		
01	0	1024	-0-		1024	4720	50	1	974	2	Y		-0-						41																		
02	2800 N	1752	-0-		-1048	3672	83	1	1669	2	Y		-0-						41																		
03	3100 N	1147	-0-		-1953	1719	57	1	1090	2	Y		-0-						41																		
MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)														61780 300				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE											
VENTANA MIDSTREAM LLC														884518																							
CHAUVERS, MARK E. ET UX														WELL #:				1D				RRCID -> 183858				COMPL. DATE 07/12/2001				TOTAL DEPTH 5104				PERF. 4552 - 4920			
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	14B DENY	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											
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC														385847																							
HIGHTOWER ET AL GU 1														WELL #:				1				RRCID -> 111323				COMPL. DATE 02/14/1984				TOTAL DEPTH 11055				PERF.10367 - 10495			
10	2387 X	707	-0-		-1680	-0-	707	3					Y	-0-					162																		
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					162																		
12	0	1900	-0-		1900	1900	1900	3					Y	-0-					162																		
01	0	562	-0-		562	2462	562	3					Y	-0-					162																		
*02	2625 X	163	-0-		-2462	-0-	163	3					Y	-0-					162																		
03	713 X	NO RPT	-0-		-713	-0-							Y	NO RPT					162																		

MOORE STATION (JAMES LIME) //CONT.// 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-									-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
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									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076									-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-									-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189														
10	30584 R	18127	-0-	-12457	-0-	18127	4							-0-
11	23700 #	17372	-0-	-6328	-0-	17372	4							-0-
12	24490 #	13775	-0-	-10715	-0-	13775	4							-0-
01	18135 #	3722	-0-	-14413	-0-	3722	4							-0-
02	16380 #	5128	-0-	-11252	-0-	5128	4							-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014														
10	0	2479	-0-	2479	2479	2479	2							-0-
11	0	2310	-0-	2310	4789	2310	2							-0-
12	7340 X	2551	-0-	-4789	-0-	2551	2							-0-
01	0	1937	-0-	1937	1937	1937	2							-0-
02	2811 X	874	-0-	-1937	-0-	874	2							-0-
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2							-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321															
RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	3061	-0-	3061	3061	3050	2	11	9	N	10				177
11	0	2747	-0-	2747	5808	2679	2	68	9	N	62	182	1		57
12	9642 X	3834	-0-	-5808	-0-	3820	2	14	9	N	13				70
01	0	2926	-0-	2926	2926	2920	2	6	9	N	5				75
02	5719 X	2793	-0-	-2926	-0-	2782	2	11	9	N	10				85
03	3813 X	2790	-0-	-1023	-0-	2781	2	9	9	N	8				93
RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824															
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-				23
11	0	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-				23
12	0	188	-0-	188	287	188	2			N	-0-				23
01	0	125	-0-	125	412	125	2			N	-0-				23
02	500 N	88	-0-	-412	-0-	88	2			N	-0-				23
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-				23
IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300															
10	0	442	-0-	442	442	442	2			N	-0-				45
11	0	334	-0-	334	776	334	2			N	-0-				45
12	1993 X	1217	-0-	-776	-0-	1217	2			N	-0-				45
01	0	849	-0-	849	849	849	2			N	-0-				45
02	1273 X	424	-0-	-849	-0-	424	2			N	-0-				45
03	1209 X	439	-0-	-770	-0-	439	2			N	-0-				45
STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646															
10	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-				-0-
11	0	4176	-0-	4176	4176	4176	2			N	-0-				-0-
12	0	4979	-0-	4979	9155	4979	2			N	-0-				-0-
01	0	4493	-0-	4493	13648	4493	2			N	-0-				-0-
02	19625 X	5977	-0-	-13648	-0-	5977	2			N	-0-				-0-
*03	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-				-0-
BRG LONE STAR LTD. 090870 STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448															
10	0	-0-	-0-	-0-	181					N	-0-				108
11	0	-0-	-0-	-0-	181					N	-0-				108
12	181 N	-0-	-0-	-181	-0-					N	-0-				108
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640															
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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	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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799									
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2	N	-0-
01	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-
02	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-
03	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-
HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358									
10	1550 N	342	-0-	-1208	-0-	342	2	N	-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-
02	1372 N	1282	-0-	-90	-0-	1282	2	N	-0-
03	775 N	39	-0-	-736	-0-	39	2	N	-0-
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821									
10	0	150	-0-	150	150	150	2	N	-0-
11	0	357	-0-	357	507	357	2	N	-0-
12	0	534	-0-	534	1041	534	2	N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1041	534	2	N	-0-
02	1041 X	-0-	-0-	-1041	-0-	-0-	2	N	-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	2	N	-0-
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808									
10	0	1944	-0-	1944	1944	1944	2	N	-0-
11	0	3975	-0-	3975	5919	3975	2	N	-0-
12	0	2997	-0-	2997	8916	2997	2	N	-0-
01	0	3720	-0-	3720	12636	3720	2	N	-0-
02	13895 X	1259	-0-	-12636	-0-	1259	2	N	-0-
03	4123 X	3403	-0-	-720	-0-	3403	2	N	-0-
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360									
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-
01	899 N	706	-0-	-193	-0-	706	2	N	-0-
02	1540 N	988	-0-	-552	-0-	988	2	N	-0-
03	1333 N	270	-0-	-1063	-0-	270	2	N	-0-
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288									
10	0	-0-	-0-	-0-	154	154		N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	154	154		N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	154	154		N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	154	154		N	-0-
02	154 N	-0-	-0-	-154	-0-	-0-		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0		1288	-0-	1288	1288	1288	2			N	-0-	-0-
11	0		4009	-0-	4009	5297	4009	2			N	-0-	-0-
12	0		2979	-0-	2979	8276	2979	2			N	-0-	-0-
01	0		2185	-0-	2185	10461	2185	2			N	-0-	-0-
02	10767 X		306	-0-	-10461	-0-	306	2			N	-0-	-0-
03	3618 X		3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-	-0-
HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330													
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
11	0		-0-	-0-	-0-	3	3	2			N	-0-	5
12	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	5
01	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-2	7
02	3 N		-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	7
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286													
10	2263 N		-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	-0-
11	1800 N		-0-	-0-	-1798	-0-	2	2			N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	3100 N		3234	-0-	134	134	3234	2			N	-0-	-0-
02	2752 N		2618	-0-	-134	-0-	2618	2			N	-0-	-0-
03	1229 N		1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	-0-
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210													
10	2596 N		2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-	13
11	2398 N		2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-	13
12	1858 N		1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-	13
01	2604 N		737	-0-	-1867	-0-	737	2			N	-0-	13
02	2240 N		2215	-0-	-25	-0-	2215	2			N	-0-	13
03	2782 N		2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-	13
HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330													
10	124 N		27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-	7
11	30 N		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	7
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	7
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270													
10	7701 X		7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-	13
11	6269 X		6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-	13
12	5704 X		5576	-0-	-128	-0-	5576	2			N	-0-	13
01	6592 X		6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-	13
02	5152 X		2908	-0-	-2244	-0-	2908	2			N	-0-	13
03	9420 X		9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-	13
MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340													
10	620 X		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	5
11	600 X		-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	5
12	341 X		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	5
01	341 X		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	5
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799									
MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N
12	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N
01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N
02	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N
MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326									
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N
01	1054 N	186	-0-	-868	-0-	186	2		N
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N
MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224									
10	3100 N	3556	-0-	456	456	3556	2		N
11	2651 N	2195	-0-	-456	-0-	2195	2		N
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N
01	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N
02	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1 9	N
03	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405 HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184									
10	0	184	-0-	184	184	13	1	171	2 Y
11	0	579	-0-	579	763	30	1	549	2 Y
12	0	540	-0-	540	1303	35	1	505	2 Y
01	0	436	-0-	436	1739	28	1	408	2 Y
02	2147 N	408	-0-	-1739	-0-	25	1	383	2 Y
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2 Y
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572									
10	T. A.	277	-0-	277	883	20	1	257	2 Y
11	0	474	-0-	474	1357	25	1	449	2 Y
12	0	133	-0-	133	1490	9	1	124	2 Y
01	0	-0-	-0-	-0-	1490				Y
02	1910 N	420	-0-	-1490	-0-	26	1	394	2 Y
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2 Y

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	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-
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	117
11	14B2	EXT	-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
WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251														
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-
EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195														
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														
10	0		489	-0-	489	489	35	1	454	2	Y	-0-	-0-	85
11	0		678	-0-	678	1167	35	1	643	2	Y	-0-	-0-	85
12	0		832	-0-	832	1999	54	1	778	2	Y	-0-	-0-	85
01	0		548	-0-	548	2547	35	1	513	2	Y	-0-	-0-	85
02	2800 N		589	-0-	-2211	336	36	1	553	2	Y	-0-	-0-	85
03	1053 N		717	-0-	-336	-0-	46	1	671	2	Y	-0-	-0-	85
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829														
10	0		673	-0-	673	673	48	1	625	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0		839	-0-	839	1512	44	1	795	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0		914	-0-	914	2426	59	1	855	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0		936	-0-	936	3362	60	1	876	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N		775	-0-	-2025	1337	48	1	727	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2324 N		987	-0-	-1337	-0-	63	1	924	2	Y	-0-	-0-	-0-
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817														
10	0		1271	-0-	1271	1271	90	1	1181	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0		830	-0-	830	2101	43	1	787	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0		1103	-0-	1103	3204	71	1	1032	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0		1811	-0-	1811	5015	116	1	1695	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N		1585	-0-	-1215	3800	98	1	1487	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N		666	-0-	-2434	1366	43	1	623	2	Y	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160															
10	0	43	-0-	43	43	3	1	40	2	Y	-0-				-0-
11	0	19	-0-	19	62	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
12	0	57	-0-	57	119	4	1	53	2	Y	-0-				-0-
01	0	46	-0-	46	165	3	1	43	2	Y	-0-				-0-
02	213 N	48	-0-	-165	-0-	3	1	45	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	6789	-0-	3689	3689	435	1	6354	2	Y	-0-				-0-
PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734															
10	0	455	-0-	455	455	32	1	423	2	Y	-0-				-0-
11	0	458	-0-	458	913	24	1	434	2	Y	-0-				-0-
12	0	456	-0-	456	1369	29	1	427	2	Y	-0-				-0-
01	0	442	-0-	442	1811	28	1	414	2	Y	-0-				-0-
02	2230 N	419	-0-	-1811	-0-	26	1	393	2	Y	-0-				-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	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															
10	0	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-				-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836															
10	0	1443	-0-	1443	1443	102	1	1341	2	Y	-0-				-0-
11	0	925	-0-	925	2368	48	1	877	2	Y	-0-				-0-
12	0	201	-0-	201	2569	13	1	188	2	Y	-0-				-0-
01	0	22	-0-	22	2591	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	458	-0-	-2342	249	28	1	430	2	Y	-0-				-0-
03	371 N	122	-0-	-249	-0-	8	1	114	2	Y	-0-				-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726															
10	0	288	-0-	288	288	20	1	268	2	Y	-0-				-0-
11	0	285	-0-	285	573	15	1	270	2	Y	-0-				-0-
12	0	295	-0-	295	868	19	1	276	2	Y	-0-				-0-
01	0	287	-0-	287	1155	18	1	269	2	Y	-0-				-0-
02	1408 N	253	-0-	-1155	-0-	16	1	237	2	Y	-0-				-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	18	1	266	2	Y	-0-				-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 762

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405												
PEYTON, MT GU1				WELL #:	2	RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12304 - 12631					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19	
02	T. A.	191	-0-	191	191		12	1	179	2	Y	-0-				19	
03	T. A.	75	-0-	75	266		5	1	70	2	Y	-0-				19	

HILL, F.E. COMPANY				WELL #:	2	RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12064 - 12550					
10	0	538	-0-	538	538		38	1	500	2	Y	-0-				-0-	
11	0	781	-0-	781	1319		41	1	740	2	Y	-0-				-0-	
12	0	884	-0-	884	2203		57	1	827	2	Y	-0-				-0-	
01	0	961	-0-	961	3164		62	1	899	2	Y	-0-				-0-	
02	2800 N	797	-0-	-2003	1161		49	1	748	2	Y	-0-				-0-	
03	2060 N	899	-0-	-1161	-0-		58	1	841	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	0	1166	-0-	1166	1166		83	1	1083	2	Y	-0-				-0-	
11	0	1173	-0-	1173	2339		61	1	1112	2	Y	-0-				-0-	
12	0	1228	-0-	1228	3567		79	1	1149	2	Y	-0-				-0-	
01	0	1183	-0-	1183	4750		76	1	1107	2	Y	-0-				-0-	
02	2800 N	1052	-0-	-1748	3002		65	1	987	2	Y	-0-				-0-	
03	3100 N	1171	-0-	-1929	1073		75	1	1096	2	Y	-0-				-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	2	RRCID -> 154735		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 12685		PERF.10943 - 11156					
10	0	1121	-0-	1121	1121		79	1	1042	2	Y	-0-				-0-	
11	0	1531	-0-	1531	2652		80	1	1451	2	Y	-0-				-0-	
12	0	1334	-0-	1334	3986		86	1	1248	2	Y	-0-				-0-	
01	0	1325	-0-	1325	5311		85	1	1240	2	Y	-0-				-0-	
02	2800 N	1133	-0-	-1667	3644		70	1	1063	2	Y	-0-				-0-	
03	3100 N	1188	-0-	-1912	1732		76	1	1112	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	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	125 N	125	-0-	-0-	-0-		8	1	117	2	N	-0-				-0-	
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-		4	1	57	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	0	541	-0-	541	541		38	1	503	2	Y	-0-				-0-	
11	0	1048	-0-	1048	1589		55	1	993	2	Y	-0-				-0-	
12	0	1125	-0-	1125	2714		73	1	1052	2	Y	-0-				-0-	
01	0	1031	-0-	1031	3745		66	1	965	2	Y	-0-				-0-	
02	2800 N	883	-0-	-1917	1828		54	1	829	2	Y	-0-				-0-	
03	2828 N	1000	-0-	-1828	-0-		64	1	936	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-				-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2										RRCID -> 161100	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12590	- 12773	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	984	-0-	984	984	70	1	914	2	Y	-0-			-0-	
11	0	1313	-0-	1313	2297	69	1	1244	2	Y	-0-			-0-	
12	0	1357	-0-	1357	3654	88	1	1269	2	Y	-0-			-0-	
01	0	1128	-0-	1128	4782	73	1	1055	2	Y	-0-			-0-	
02	2800 N	1031	-0-	-1769	3013	64	1	967	2	Y	-0-			-0-	
03	3100 N	1464	-0-	-1636	1377	94	1	1370	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	0	2345	-0-	2345	2345	166	1	2179	2	Y	-0-			-0-	
11	0	1233	-0-	1233	3578	64	1	1169	2	Y	-0-			-0-	
12	0	1618	-0-	1618	5196	104	1	1514	2	Y	-0-			-0-	
01	0	2998	-0-	2998	8194	193	1	2805	2	Y	-0-			-0-	
02	2800 N	1245	-0-	-1555	6639	77	1	1168	2	Y	-0-			-0-	
03	3100 N	2955	-0-	-145	6494	189	1	2766	2	Y	-0-			-0-	
PEYTON, MT GU1										WELL #: 3	RRCID -> 172632	COMPL. DATE 09/17/1998	TOTAL DEPTH 12820	PERF.12030	- 12624
10	0	196	-0-	196	196	14	1	182	2	Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-			-0-	
12	0	156	-0-	156	352	10	1	146	2	Y	-0-			-0-	
01	0	373	-0-	373	725	24	1	349	2	Y	-0-			-0-	
02	1221 N	496	-0-	-725	-0-	31	1	465	2	Y	-0-			-0-	
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	60	1	884	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
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	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														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	780	-0-	780	780		55	1	725	2	Y	-0-		-0-
11	0	778	-0-	778	1558		41	1	737	2	Y	-0-		-0-
12	0	647	-0-	647	2205		42	1	605	2	Y	-0-		-0-
01	0	943	-0-	943	3148		61	1	882	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	817	-0-	-1983	1165		50	1	767	2	Y	-0-		-0-
03	2656 N	1491	-0-	-1165	-0-		95	1	1396	2	Y	-0-		-0-
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814														
10	0	3275	-0-	3275	4456		232	1	3043	2	Y	-0-		-0-
11	0	3095	-0-	3095	7551		162	1	2933	2	Y	-0-		-0-
12	0	2742	-0-	2742	10293		177	1	2565	2	Y	-0-		-0-
01	0	2316	-0-	2316	12609		149	1	2167	2	Y	-0-		-0-
02	14090 X	1481	-0-	-12609	-0-		91	1	1390	2	Y	-0-		-0-
03	3286 X	2204	-0-	-1082	-0-		141	1	2063	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	0	1084	-0-	1084	1084		77	1	1007	2	Y	-0-		-0-
11	0	1130	-0-	1130	2214		59	1	1071	2	Y	-0-		-0-
12	0	1177	-0-	1177	3391		76	1	1101	2	Y	-0-		-0-
01	0	1176	-0-	1176	4567		76	1	1100	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1045	-0-	-1755	2812		64	1	981	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1114	-0-	-1986	826		71	1	1043	2	Y	-0-		-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-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-
FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020														
10	0	5178	-0-	5178	5178		73	1	5105	2	N	-0-		-0-
11	0	5232	-0-	5232	10410		75	1	5157	2	N	-0-		-0-
12	0	5447	-0-	5447	15857		75	1	5372	2	N	-0-		-0-
01	0	4538	-0-	4538	20395		70	1	4468	2	N	-0-		-0-
02	24002 X	3607	-0-	-20395	-0-		134	1	3473	2	N	-0-		-0-
03	5456 X	32	-0-	-5424	-0-		32	1			N	-0-		-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549														
10	0	3236	-0-	3236	3236		229	1	3007	2	Y	-0-		-0-
11	0	4076	-0-	4076	7312		213	1	3863	2	Y	-0-		-0-
12	0	3432	-0-	3432	10744		221	1	3211	2	Y	-0-		-0-
01	0	3935	-0-	3935	14679		253	1	3682	2	Y	-0-		-0-
02	18085 X	3406	-0-	-14679	-0-		210	1	3196	2	Y	-0-		-0-
03	4216 X	3810	-0-	-406	-0-		244	1	3566	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	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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	N	-0-			50
11	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	64	1	1399	2	N	-0-			50
12	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	69	1	1352	2	N	-0-			50
01	1581 N	1287	-0-	-294	-0-	1287	2			N	-0-			50
02	1372 N	1203	-0-	-169	-0-	1203	2			N	-0-			50
*03	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	68	1	1355	2	N	-0-			50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960														
10	0	73	-0-	73	73	3	1	70	2	N	-0-			89
11	0	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-			89
12	0	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-			89
01	0	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-			89
02	86 N	13	-0-	-73	-0-	13	2			N	-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460														
10	0	862	-0-	862	862	61	1	801	2	Y	-0-			-0-
11	0	763	-0-	763	1625	40	1	723	2	Y	-0-			-0-
12	0	803	-0-	803	2428	52	1	751	2	Y	-0-			-0-
01	0	265	-0-	265	2693	17	1	248	2	Y	-0-			-0-
02	2693 N	-0-	-0-	-2693	-0-					Y	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268														
10	0	2206	-0-	2206	2206	156	1	2050	2	N	-0-			-0-
11	0	2698	-0-	2698	4904	141	1	2557	2	N	-0-			-0-
12	0	2868	-0-	2868	7772	185	1	2683	2	N	-0-			-0-
01	0	1200	-0-	1200	8972	77	1	1123	2	N	-0-			-0-
02	10243 X	1271	-0-	-8972	-0-	78	1	1193	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	1202	-0-	-1681	-0-	77	1	1125	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272														
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	114	1	749	2	N	-0-			26
11	600 N	344	-0-	-256	-0-	344	2			N	-0-			26
12	744 N	705	-0-	-39	-0-	91	1	614	2	N	-0-			26
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-			26
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	100	1	666	2	N	-0-			26
*03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	103	1	637	2	N	-0-			26

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703														
10	0	831	-0-	831	831	59	1	772	2	Y	-0-			-0-
11	0	613	-0-	613	1444	32	1	581	2	Y	-0-			-0-
12	0	653	-0-	653	2097	42	1	611	2	Y	-0-			-0-
01	0	414	-0-	414	2511	27	1	387	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	589	-0-	-2211	300	36	1	553	2	Y	-0-			-0-
03	938 N	638	-0-	-300	-0-	41	1	597	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	0	535	-0-	535	535	38	1	497	2	N	-0-			-0-
11	0	811	-0-	811	1346	42	1	769	2	N	-0-			-0-
12	0	651	-0-	651	1997	42	1	609	2	N	-0-			-0-
01	0	641	-0-	641	2638	41	1	600	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	556	-0-	-2244	394	34	1	522	2	N	-0-			-0-
03	1016 N	622	-0-	-394	-0-	40	1	582	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																			
EMMONS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12625 - 12929			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0	2573	-0-	-0-	2573		2573	2573	2			N	-0-					-0-
11		0	924	-0-	-0-	924		3497	22	1		902	2	N	-0-				-0-
12		0	300	-0-	-0-	300		3797	24	1		276	2	N	-0-				-0-
01		0	3692	-0-	-0-	3692		7489	3692	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	656	-0-	-0-	-2144		5345	21	1		635	2	N	-0-				-0-
03	3100	N	3426	-0-	-0-	326		5671	3426	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-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 185858		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11940 - 12172	
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		-0-	147	1	969	2	N	-0-					1
11	990	N	834	-0-	-0-	-156		-0-	834	2			N	-0-					1
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-		-0-	156	1	1057	2	N	-0-					1
01	1054	N	996	-0-	-0-	-58		-0-	996	2			N	-0-					1
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-		-0-	138	1	914	2	N	-0-					1
*03	1054	N	980	-0-	-0-	-74		-0-	136	1	844	2	N	-0-					1
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 4		RRCID -> 187199		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11318 - 11965	
10		0	667	-0-	-0-	667		667	47	1	620	2	Y	-0-					-0-
11		0	708	-0-	-0-	708		1375	37	1	671	2	Y	-0-					-0-
12		0	717	-0-	-0-	717		2092	46	1	671	2	Y	-0-					-0-
01		0	716	-0-	-0-	716		2808	46	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	615	-0-	-0-	-2185		623	38	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	2221	N	1598	-0-	-0-	-623		-0-	102	1	1496	2	Y	-0-					-0-
EMMONS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 187341		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12634 - 12644	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01		0	672	-0-	-0-	672		672	672	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4447	-0-	-0-	1647		2319	144	1	4303	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4159	-0-	-0-	1059		3378	4159	2			N	-0-					-0-
S. NAN SU GAIL GU 1										WELL #: 5		RRCID -> 187685		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12749 - 12918	
10		0	1256	-0-	-0-	1256		1256	89	1	1167	2	Y	-0-					-0-
11		0	1221	-0-	-0-	1221		2477	64	1	1157	2	Y	-0-					-0-
12		0	1190	-0-	-0-	1190		3667	77	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01		0	1175	-0-	-0-	1175		4842	76	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1153	-0-	-0-	-1647		3195	71	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	485	-0-	-0-	-2615		580	31	1	454	2	Y	-0-					-0-
EMMONS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 189406		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12627 - 12720	
10		0	11055	-0-	-0-	11055		37764	11055	2			N	-0-					-0-
11		0	9143	-0-	-0-	9143		46907	220	1	8923	2	N	-0-					-0-
12		0	6903	-0-	-0-	6903		53810	233	1	6670	2	N	-0-					-0-
01		0	7266	-0-	-0-	7266		61076	7266	2			N	-0-					-0-
02	67010	X	5934	-0-	-0-	-61076		-0-	192	1	5742	2	N	-0-					-0-
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-		-0-	7191	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																					
EMMONS UNIT WELL #: 5										RRCID -> 190912			COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		1023 N	55	-0-	-968	-0-	55	2			N	-0-					12				
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					12				
12		3100 N	4467	-0-	1367	1367	4467	2			N	-0-					12				
01		3100 N	3307	-0-	207	1574	3307	2			N	-0-					12				
02		1937 N	363	-0-	-1574	-0-	12	1	351	2	N	-0-					12				
*03		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					12				
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 4			RRCID -> 190935			COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277		
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	189	1	1244	2	N	-0-					12				
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					12				
12		1023 N	895	-0-	-128	-0-	115	1	780	2	N	-0-					12				
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					12				
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	195	1	1293	2	N	-0-					12				
*03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	171	1	1059	2	N	-0-					12				
EMMONS UNIT										WELL #: 6			RRCID -> 191620			COMPL. DATE 10/20/2002			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567		
10		0	1818	-0-	1818	1818	1818	2			N	-0-					-0-				
11		0	1217	-0-	1217	3035	29	1	1188	2	N	-0-					-0-				
12		0	731	-0-	731	3766	31	1	700	2	N	-0-					-0-				
01		0	195	-0-	195	3961	195	2			N	-0-					-0-				
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	1161	-0-				N	-0-					-0-				
03		2531 N	1370	-0-	-1161	-0-	1370	2			N	-0-					-0-				
PILLANS										WELL #: 2			RRCID -> 192551			COMPL. DATE 11/23/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752		
10		0	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					-0-				
11		0	47	-0-	47	198	14	1	33	2	N	-0-					-0-				
12		0	63	-0-	63	261	14	1	49	2	N	-0-					-0-				
01		0	-0-	-0-	-0-	261	-0-				N	-0-					-0-				
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
EMMONS UNIT										WELL #: 7			RRCID -> 192769			COMPL. DATE 12/28/2002			TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0	366	-0-	366	366	9	1	357	2	N	-0-					-0-				
12		0	322	-0-	322	688	9	1	313	2	N	-0-					-0-				
01		0	14	-0-	14	702	14	2			N	-0-					-0-				
02		702 N	-0-	-0-	-702	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
03		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-				
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 5			RRCID -> 192770			COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194		
10		0	655	-0-	655	655	86	1	569	2	N	-0-					40				
11		0	1163	-0-	1163	1818	1163	2			N	-0-					40				
12		0	924	-0-	924	2742	119	1	805	2	N	-0-					40				
01		0	1228	-0-	1228	3970	1228	2			N	-0-					40				
02		2800 N	1313	-0-	-1487	2483	172	1	1141	2	N	-0-					40				
03		3100 N	1160	-0-	-1940	543	161	1	999	2	N	-0-					40				
EMMONS UNIT										WELL #: 8			RRCID -> 193654			COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0	1674	-0-	1674	1674	40	1	1634	2	N	-0-					-0-				
12		0	768	-0-	768	2442	43	1	725	2	N	-0-					-0-				
01		0	1076	-0-	1076	3518	1076	2			N	-0-					-0-				
02		2800 N	598	-0-	-2202	1316	19	1	579	2	N	-0-					-0-				
03		2269 N	953	-0-	-1316	-0-	953	2			N	-0-					-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
S. NAN-SU-GAIL GU 1															
WELL #: 6															
RRCID -> 194372															
COMPL. DATE 03/08/2003															
TOTAL DEPTH 13108													PERF.12840 - 12952		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	2340	-0-	2340	2340	166	1	2174	2	Y	-0-			-0-	
11	0	2100	-0-	2100	4440	110	1	1990	2	Y	-0-			-0-	
12	0	2113	-0-	2113	6553	136	1	1977	2	Y	-0-			-0-	
01	0	1944	-0-	1944	8497	125	1	1819	2	Y	-0-			-0-	
02	2800 N	1765	-0-	-1035	7462	109	1	1656	2	Y	-0-			-0-	
03	3100 N	1933	-0-	-1167	6295	124	1	1809	2	Y	-0-			-0-	
EMMONS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 194448															
COMPL. DATE 03/04/2003															
TOTAL DEPTH 12825													PERF.12605 - 12615		
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	754	-0-	754	754	754	2			N	-0-			-0-	
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
KOONCE, HOMER															
WELL #: 5															
RRCID -> 195874															
COMPL. DATE 04/20/2003															
TOTAL DEPTH 12942													PERF.12738 - 12788		
10	0	973	-0-	973	973	69	1	904	2	Y	-0-			-0-	
11	0	866	-0-	866	1839	45	1	821	2	Y	-0-			-0-	
12	0	892	-0-	892	2731	58	1	834	2	Y	-0-			-0-	
01	0	850	-0-	850	3581	55	1	795	2	Y	-0-			-0-	
02	2800 N	785	-0-	-2015	1566	48	1	737	2	Y	-0-			-0-	
03	2318 N	752	-0-	-1566	-0-	48	1	704	2	Y	-0-			-0-	
DENT, MARY GRACE															
WELL #: 1															
RRCID -> 195942															
COMPL. DATE 10/06/2022															
TOTAL DEPTH 12753													PERF.12489 - 12611		
10	0	6814	-0-	6814	6814	482	1	6332	2	Y	-0-			-0-	
11	0	5534	-0-	5534	12348	289	1	5245	2	Y	-0-			-0-	
12	0	3553	-0-	3553	15901	229	1	3324	2	Y	-0-			-0-	
01	0	3526	-0-	3526	19427	227	1	3299	2	Y	-0-			-0-	
02	22109 X	2682	-0-	-19427	-0-	165	1	2517	2	Y	-0-			-0-	
03	6820 X	2864	-0-	-3956	-0-	183	1	2681	2	Y	-0-			-0-	
AULTMAN GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 196582															
COMPL. DATE 05/08/2003															
TOTAL DEPTH 12475													PERF.12240 - 12254		
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	207	1	1367	2	Y	-0-			3	
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-			3	
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	114	1	771	2	Y	-0-			3	
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2			Y	-0-			3	
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-			3	
*03	899 N	99	-0-	-800	-0-	14	1	85	2	Y	-0-			3	
EMMONS UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 197311															
COMPL. DATE 08/12/2003															
TOTAL DEPTH 12810													PERF.12596 - 12606		
10	0	1434	-0-	1434	1434	265	1	1169	2	N	-0-			-0-	
11	0	2077	-0-	2077	3511	86	1	1991	2	N	-0-			-0-	
12	0	1251	-0-	1251	4762	84	1	1167	2	N	-0-			-0-	
01	0	433	-0-	433	5195	265	1	168	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	36	-0-	-2764	2431	36	1			N	-0-			-0-	
03	3039 N	608	-0-	-2431	-0-	31	1	577	2	N	-0-			-0-	
EMMONS UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 197436															
COMPL. DATE 07/14/2003															
TOTAL DEPTH 12880													PERF.12568 - 12654		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	1205	-0-	1205	1205	29	1	1176	2	N	-0-			-0-	
12	0	800	-0-	800	2005	31	1	769	2	N	-0-			-0-	
01	0	81	-0-	81	2086	81	2			N	-0-			-0-	
02	2086 N	-0-	-0-	-2086	-0-					N	-0-			-0-	
03	806 N	40	-0-	-766	-0-	40	2			N	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405								
EMMONS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12548 - 12558	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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	628 N		628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1			WELL #:		7	RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12694 - 12818	
10	0		136	-0-	136	136	39	1	97	2	Y	-0-	-0-
11	0		3752	-0-	3752	3888	225	1	3527	2	Y	-0-	-0-
12	0		3455	-0-	3455	7343	252	1	3203	2	Y	-0-	-0-
01	0		3270	-0-	3270	10613	239	1	3031	2	Y	-0-	-0-
02	13257 X		2644	-0-	-10613	-0-	189	1	2455	2	Y	-0-	-0-
03	2821 X		1700	-0-	-1121	-0-	138	1	1562	2	Y	-0-	-0-

AULTMAN GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12232 - 12242	
10	1441 N		1441	-0-	-0-	-0-	190	1	1251	2	N	-0-	3
11	1334 N		1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-	3
12	1798 N		1798	-0-	-0-	-0-	232	1	1566	2	N	-0-	3
01	1054 N		619	-0-	-435	-0-	619	2			N	-0-	3
02	1176 N		140	-0-	-1036	-0-	18	1	122	2	N	-0-	3
*03	1302 N		383	-0-	-919	-0-	53	1	330	2	N	-0-	3

EMMONS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12562 - 12572	
10	0		265	-0-	265	265	265	1			N	-0-	-0-
11	0		127	-0-	127	392	39	1	88	2	N	-0-	-0-
12	0		35	-0-	35	427	35	1			N	-0-	-0-
01	0		265	-0-	265	692	265	1			N	-0-	-0-
02	728 N		36	-0-	-692	-0-	36	1			N	-0-	-0-
03	600 N		600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12815 - 12967	
10	0		984	-0-	984	984	70	1	914	2	Y	-0-	-0-
11	0		4739	-0-	4739	5723	248	1	4491	2	Y	-0-	-0-
12	0		3490	-0-	3490	9213	225	1	3265	2	Y	-0-	-0-
01	0		3027	-0-	3027	12240	195	1	2832	2	Y	-0-	-0-
02	14731 X		2491	-0-	-12240	-0-	154	1	2337	2	Y	-0-	-0-
03	2467 X		2467	-0-	-0-	-0-	158	1	2309	2	Y	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1			WELL #:		5	RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926		PERF.12550 - 12696	
10	T. A.	4	-0-	-0-	4	4	4	2			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-
02	4 N		-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

EMMONS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12676 - 12686	
10	0		1846	-0-	1846	1846	1846	2			N	-0-	-0-
11	0		1588	-0-	1588	3434	38	1	1550	2	N	-0-	-0-
12	0		1199	-0-	1199	4633	40	1	1159	2	N	-0-	-0-
01	0		660	-0-	660	5293	660	2			N	-0-	-0-
02	2800 N		-0-	-0-	-2800	2493					N	-0-	-0-
03	3100 N		1630	-0-	-1470	1023	1630	2			N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//		189405										
EMMONS UNIT				WELL #:		16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL	DEPTH 12925	PERF.12656	- 12666	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0			-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0			-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	3100	N		4521	-0-	1421	1421	4521	2							-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL	DEPTH 13050	PERF.12740	- 12900	
10	0			1217	-0-	1217	1217	86	1	1131	2	Y	-0-			-0-
11	0			1701	-0-	1701	2918	89	1	1612	2	Y	-0-			-0-
12	0			1621	-0-	1621	4539	105	1	1516	2	Y	-0-			-0-
01	0			1294	-0-	1294	5833	83	1	1211	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N		1386	-0-	-1414	4419	85	1	1301	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N		291	-0-	-2809	1610	19	1	272	2	Y	-0-			-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL	DEPTH 13004	PERF.12691	- 12870	
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	0			2909	-0-	2909	3224	206	1	2703	2	Y	-0-			-0-
11	0			2730	-0-	2730	5954	143	1	2587	2	Y	-0-			-0-
12	0			2869	-0-	2869	8823	185	1	2684	2	Y	-0-			-0-
01	0			2393	-0-	2393	11216	154	1	2239	2	Y	-0-			-0-
02	12728	X		1512	-0-	-11216	-0-	93	1	1419	2	Y	-0-			-0-
03	2914	X		2868	-0-	-46	-0-	184	1	2684	2	Y	-0-			-0-
EMMONS UNIT				WELL #:		14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12546	- 12598	
10	0			128	-0-	128	128	128	2			N	-0-			-0-
11	0			-0-	-0-	-0-	128					N	-0-			-0-
12	0			407	-0-	407	535	407	2			N	-0-			-0-
01	0			518	-0-	518	1053	518	2			N	-0-			-0-
02	1539	N		486	-0-	-1053	-0-	16	1	470	2	N	-0-			-0-
03	1985	N		1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
EMMONS UNIT				WELL #:		18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL	DEPTH 12855	PERF.12660	- 12670	
10	0			21	-0-	21	21	21	2			N	-0-			-0-
11	0			5	-0-	5	26					N	-0-			-0-
12	0			2	-0-	2	28	2	2			N	-0-			-0-
01	0			-0-	-0-	-0-	28					N	-0-			-0-
02	83	N		55	-0-	-28	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
03	1040	N		1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
PYLE, H.B. GU1				WELL #:		3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12571	- 12696	
10	0			1173	-0-	1173	1173	83	1	1090	2	Y	-0-			-0-
11	0			1047	-0-	1047	2220	55	1	992	2	Y	-0-			-0-
12	0			1176	-0-	1176	3396	76	1	1100	2	Y	-0-			-0-
01	0			1181	-0-	1181	4577	76	1	1105	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N		1054	-0-	-1746	2831	65	1	989	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N		1200	-0-	-1900	931	77	1	1123	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	4124	-0-	4124	4124	321	1	3803	2	Y	-0-	-0-
11	0	5986	-0-	5986	10110	341	1	5645	2	Y	-0-	-0-
12	0	5323	-0-	5323	15433	373	1	4950	2	Y	-0-	-0-
01	0	5254	-0-	5254	20687	367	1	4887	2	Y	-0-	-0-
02	25308 X	4621	-0-	-20687	-0-	311	1	4310	2	Y	-0-	-0-
03	5146 X	5015	-0-	-131	-0-	350	1	4665	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	0	230	-0-	230	230	16	1	214	2	Y	-0-	-0-
11	0	273	-0-	273	503	14	1	259	2	Y	-0-	-0-
12	0	203	-0-	203	706	13	1	190	2	Y	-0-	-0-
01	0	223	-0-	223	929	14	1	209	2	Y	-0-	-0-
02	1095 X	166	-0-	-929	-0-	10	1	156	2	Y	-0-	-0-
03	279 X	264	-0-	-15	-0-	17	1	247	2	Y	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664												
10	0	1473	-0-	1473	1473	104	1	1369	2	Y	-0-	-0-
11	0	1286	-0-	1286	2759	67	1	1219	2	Y	-0-	-0-
12	0	899	-0-	899	3658	58	1	841	2	Y	-0-	-0-
01	0	746	-0-	746	4404	48	1	698	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	548	-0-	-2252	2152	34	1	514	2	Y	-0-	-0-
03	2717 N	565	-0-	-2152	-0-	36	1	529	2	Y	-0-	-0-
PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786												
10	0	2260	-0-	2260	2260	160	1	2100	2	Y	-0-	-0-
11	0	2207	-0-	2207	4467	115	1	2092	2	Y	-0-	-0-
12	0	2172	-0-	2172	6639	140	1	2032	2	Y	-0-	-0-
01	0	2226	-0-	2226	8865	143	1	2083	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1654	-0-	-1146	7719	102	1	1552	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2186	-0-	-914	6805	140	1	2046	2	Y	-0-	-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790												
10	0	1884	-0-	1884	1884	133	1	1751	2	Y	-0-	-0-
11	0	1726	-0-	1726	3610	90	1	1636	2	Y	-0-	-0-
12	0	1643	-0-	1643	5253	106	1	1537	2	Y	-0-	-0-
01	0	1634	-0-	1634	6887	105	1	1529	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1442	-0-	-1358	5529	89	1	1353	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1552	-0-	-1548	3981	99	1	1453	2	Y	-0-	-0-
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272												
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	89	1	587	2	Y	-0-	3
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-	3
12	589 N	520	-0-	-69	-0-	67	1	453	2	Y	-0-	3
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-	3
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	86	1	568	2	Y	-0-	3
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	84	1	523	2	Y	-0-	3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																			
AULTMAN GAS UNIT																			
WELL #: 9										RRCID -> 207234		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11756 - 11763			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
12	47 N			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-			20		
01	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
02	T. A.			893	-0-	893	893	893	117	1	776	2	N	-0-			20		
*03	T. A.			1366	-0-	1366	2259	2259	190	1	1176	2	N	-0-			20		

S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11440 - 11453	
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	31	29	2	Y	-0-			-0-		
12	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	99	64	2	Y	-0-			-0-		
01	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	153	51	2	Y	-0-			-0-		
02	221 N			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-		
03	65 N			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-		

S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 9		RRCID -> 207344		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13078		PERF.12730 - 12926	
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT			1581	-0-	1581	1581	1581	102	1	1479	2	Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT			9529	-0-	9529	11110	11110	613	1	8916	2	Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT			3956	-0-	3956	15066	15066	244	1	3712	2	Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT			3114	-0-	3114	18180	18180	199	1	2915	2	Y	-0-			-0-		

S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044		PERF.12818 - 12858	
10	0			2025	-0-	2025	2025	2025	143	1	1882	2	Y	-0-			-0-		
11	0			2003	-0-	2003	4028	4028	105	1	1898	2	Y	-0-			-0-		
12	0			2049	-0-	2049	6077	6077	132	1	1917	2	Y	-0-			-0-		
01	0			2041	-0-	2041	8118	8118	131	1	1910	2	Y	-0-			-0-		
02	2800 N			1740	-0-	-1060	7058	7058	107	1	1633	2	Y	-0-			-0-		
03	3100 N			1932	-0-	-1168	5890	5890	124	1	1808	2	Y	-0-			-0-		

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1										WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12557 - 12717	
10	0			1691	-0-	1691	1691	1691	120	1	1571	2	Y	-0-			-0-		
11	0			2742	-0-	2742	4433	4433	143	1	2599	2	Y	-0-			-0-		
12	0			2933	-0-	2933	7366	7366	189	1	2744	2	Y	-0-			-0-		
01	0			1770	-0-	1770	9136	9136	114	1	1656	2	Y	-0-			-0-		
02	9527 X			391	-0-	-9136	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-			-0-		
03	3016 X			3016	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	2823	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	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

PEYTON, MT GU1										WELL #: 10		RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12026 - 12622	
10	0			1175	-0-	1175	1175	1175	83	1	1092	2	Y	-0-			-0-		
11	0			1467	-0-	1467	2642	2642	77	1	1390	2	Y	-0-			-0-		
12	0			1520	-0-	1520	4162	4162	98	1	1422	2	Y	-0-			-0-		
01	0			1607	-0-	1607	5769	5769	103	1	1504	2	Y	-0-			-0-		
02	2800 N			1440	-0-	-1360	4409	4409	89	1	1351	2	Y	-0-			-0-		
03	3100 N			1711	-0-	-1389	3020	3020	110	1	1601	2	Y	-0-			-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	400	-0-	-0-	400	400	28	1	372	2	Y	-0-					-0-
11		0	670	-0-	-0-	670	1070	35	1	635	2	Y	-0-					-0-
12		0	573	-0-	-0-	573	1643	37	1	536	2	Y	-0-					-0-
01		0	580	-0-	-0-	580	2223	37	1	543	2	Y	-0-					-0-
02		2735 N	512	-0-	-0-	-2223	-0-	32	1	480	2	Y	-0-					-0-
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	Y	-0-					-0-
FOLK						WELL #:	3	RRCID ->	210634	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12515	PERF.	12028	-	12363	
10		0	3675	-0-	-0-	3675	3675	61	1	3614	2	N	-0-					-0-
11		0	2482	-0-	-0-	2482	6157	52	1	2430	2	N	-0-					-0-
12		0	2615	-0-	-0-	2615	8772	52	1	2563	2	N	-0-					-0-
01		0	2128	-0-	-0-	2128	10900	49	1	2079	2	N	-0-					-0-
02		13366 X	2466	-0-	-0-	-10900	-0-	134	1	2332	2	N	-0-					-0-
03		3069 X	2373	-0-	-0-	-696	-0-	52	1	2321	2	N	-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-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PILLANS						WELL #:	6	RRCID ->	212454	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11494	-	11596	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
PILLANS						WELL #:	8	RRCID ->	213243	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	11510	-	11671	
10		0	89	-0-	-0-	89	89	89	2			N	-0-					70
11		0	103	-0-	-0-	103	192	30	1	73	2	N	-0-					70
12		0	55	-0-	-0-	55	247	31	1	24	2	N	-0-					70
01		0	27	-0-	-0-	27	274	27	2			N	-0-					70
02		304 N	30	-0-	-0-	-274	-0-	30	2			N	-0-					70
03		62 N	32	-0-	-0-	-30	-0-	7	1	25	2	N	-0-					70
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1						WELL #:	8	RRCID ->	216517	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12104	-	12547	
10		0	460	-0-	-0-	460	460	33	1	427	2	N	-0-					-0-
11		0	712	-0-	-0-	712	1172	37	1	675	2	N	-0-					-0-
12		0	661	-0-	-0-	661	1833	43	1	618	2	N	-0-					-0-
01		0	635	-0-	-0-	635	2468	41	1	594	2	N	-0-					-0-
02		2800 N	537	-0-	-0-	-2263	205	33	1	504	2	N	-0-					-0-
03		747 N	542	-0-	-0-	-205	-0-	35	1	507	2	N	-0-					-0-
PYLE, HB GU1						WELL #:	4	RRCID ->	216624	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12720	-	12738	
10		0	183	-0-	-0-	183	183	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
11		0	1093	-0-	-0-	1093	1276	57	1	1036	2	Y	-0-					-0-
12		0	1188	-0-	-0-	1188	2464	77	1	1111	2	Y	-0-					-0-
01		0	1296	-0-	-0-	1296	3760	83	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02		2800 N	191	-0-	-0-	-2609	1151	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
03		1151 N	-0-	-0-	-0-	-1151	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		7	RRCID -> 217217		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL	DEPTH 12670	PERF.12380 - 12466		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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-
PILLANS		WELL #:		5	RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL	DEPTH 11820	PERF.11448 - 11646		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
KOONCE, HOMER		WELL #:		6	RRCID -> 217624		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL	DEPTH 12920	PERF.12666 - 12682		
10	0	767	-0-	767	767	54	1	713 2	Y	-0-			-0-
11	0	2958	-0-	2958	3725	155	1	2803 2	Y	-0-			-0-
12	0	2504	-0-	2504	6229	162	1	2342 2	Y	-0-			-0-
01	0	282	-0-	282	6511	18	1	264 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	208	-0-	-2592	3919	13	1	195 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	165	-0-	-2935	984	11	1	154 2	Y	-0-			-0-
IVY "B" GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 217629		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL	DEPTH 12212	PERF.11528 - 11980		
10	0	983	-0-	983	983	61	1	922 2	Y	-0-			-0-
11	0	1010	-0-	1010	1993	75	1	935 2	Y	-0-			-0-
12	0	610	-0-	610	2603	58	1	552 2	Y	-0-			-0-
01	0	630	-0-	630	3233	46	1	584 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	673	-0-	-2127	1106	52	1	621 2	Y	-0-			-0-
03	1637 N	531	-0-	-1106	-0-	52	1	479 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	0	1213	-0-	1213	1213	86	1	1127 2	Y	-0-			88
11	0	2297	-0-	2297	3510	120	1	2177 2	Y	-0-			88
12	0	2592	-0-	2592	6102	167	1	2425 2	Y	-0-			88
01	0	2302	-0-	2302	8404	148	1	2154 2	Y	-0-			88
02	2800 N	1681	-0-	-1119	7285	104	1	1577 2	Y	-0-			88
03	3100 N	2426	-0-	-674	6611	155	1	2271 2	Y	-0-			88
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		13H	RRCID -> 217811		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL	DEPTH 12833	PERF.12787 - 14084		
10	0	3588	-0-	3588	3588	254	1	3334 2	Y	-0-			-0-
11	0	3252	-0-	3252	6840	170	1	3082 2	Y	-0-			-0-
12	0	3016	-0-	3016	9856	195	1	2821 2	Y	-0-			-0-
01	0	1848	-0-	1848	11704	119	1	1729 2	Y	-0-			-0-
02	13398 X	1694	-0-	-11704	-0-	104	1	1590 2	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3561	-0-	-35	-0-	228	1	3333 2	Y	-0-			-0-
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		7	RRCID -> 217839		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12466 - 12732		
10	0	1166	-0-	1166	1166	83	1	1083 2	Y	-0-			-0-
11	0	1508	-0-	1508	2674	79	1	1429 2	Y	-0-			-0-
12	0	1477	-0-	1477	4151	95	1	1382 2	Y	-0-			-0-
01	0	1467	-0-	1467	5618	94	1	1373 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1218	-0-	-1582	4036	75	1	1143 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1314	-0-	-1786	2250	84	1	1230 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
FOLK GAS UNIT															
WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	873	-0-	873	873	7	1	866	2	N	-0-			-0-	
11	0	843	-0-	843	1716	7	1	836	2	N	-0-			-0-	
12	0	905	-0-	905	2621	7	1	898	2	N	-0-			-0-	
01	0	875	-0-	875	3496	7	1	868	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	697	-0-	-2103	1393	697	2			N	-0-			-0-	
03	1393 N	-0-	-0-	-1393	-0-					N	-0-			-0-	
PILLANS													WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642		
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	
PYLE, HB GU1													WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-	
02	263 N	248	-0-	-15	-0-	15	1	233	2	Y	-0-			-0-	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-			-0-	
HOMER KOONCE GU													WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970		
10	0	343	-0-	343	343	24	1	319	2	Y	-0-			-0-	
11	0	178	-0-	178	521	9	1	169	2	Y	-0-			-0-	
12	0	235	-0-	235	756	15	1	220	2	Y	-0-			-0-	
01	0	323	-0-	323	1079	21	1	302	2	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	153	-0-	153	1232	9	1	144	2	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	333	-0-	333	1565	21	1	312	2	Y	-0-			-0-	
IVY, PHILLIP GU													WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968		
10	0	1391	-0-	1391	1391	87	1	1304	2	Y	-0-			-0-	
11	0	1382	-0-	1382	2773	103	1	1279	2	Y	-0-			-0-	
12	0	1587	-0-	1587	4360	152	1	1435	2	Y	-0-			-0-	
01	0	1454	-0-	1454	5814	106	1	1348	2	Y	-0-			-0-	
02	2800 N	1585	-0-	-1215	4599	123	1	1462	2	Y	-0-			-0-	
03	3100 N	1449	-0-	-1651	2948	143	1	1306	2	Y	-0-			-0-	
PEYTON, MT GU1													WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927		
10	0	2138	-0-	2138	2138	151	1	1987	2	Y	-0-			-0-	
11	0	37	-0-	37	2175	2	1	35	2	Y	-0-			-0-	
12	0	2388	-0-	2388	4563	154	1	2234	2	Y	-0-			-0-	
01	0	3845	-0-	3845	8408	247	1	3598	2	Y	-0-			-0-	
02	8417 X	9	-0-	-8408	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-	
03	2387 X	1666	-0-	-721	-0-	107	1	1559	2	Y	-0-			-0-	
KOONCE, HOMER													WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802		
10	0	238	-0-	238	238	17	1	221	2	Y	-0-			-0-	
11	0	192	-0-	192	430	10	1	182	2	Y	-0-			-0-	
12	0	155	-0-	155	585	10	1	145	2	Y	-0-			-0-	
01	0	157	-0-	157	742	10	1	147	2	Y	-0-			-0-	
02	890 N	148	-0-	-742	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-	
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED				
KOONCE, HOMER												//CONT.// 189405				WELL #: 8				
												RRCID -> 220514				COMPL. DATE 03/09/2006				
												TOTAL DEPTH 13000				PERF.12764 - 12776				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0		2629	-0-	2629	2629	186	1	2443	2	Y		-0-						-0-
11		0		2053	-0-	2053	4682	107	1	1946	2	Y		-0-						-0-
12		0		1897	-0-	1897	6579	122	1	1775	2	Y		-0-						-0-
01		0		1692	-0-	1692	8271	109	1	1583	2	Y		-0-						-0-
02		9713 X		1442	-0-	-8271	-0-	89	1	1353	2	Y		-0-						-0-
03		2635 X		1673	-0-	-962	-0-	107	1	1566	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		0		3321	-0-	3321	3321	235	1	3086	2	Y		-0-						-0-
11		0		4260	-0-	4260	7581	223	1	4037	2	Y		-0-						-0-
12		0		4179	-0-	4179	11760	270	1	3909	2	Y		-0-						-0-
01		0		4114	-0-	4114	15874	265	1	3849	2	Y		-0-						-0-
02		19213 X		3339	-0-	-15874	-0-	206	1	3133	2	Y		-0-						-0-
03		4402 X		2897	-0-	-1505	-0-	185	1	2712	2	Y		-0-						-0-
MEIER, FRED H.																				
				WELL #: 1				RRCID -> 221093				COMPL. DATE 01/28/2021				TOTAL DEPTH 12850				
																PERF.12576 - 12690				
10		0		86	-0-	86	86	6	1	80	2	Y		-0-						-0-
11		0		65	-0-	65	151	3	1	62	2	Y		-0-						-0-
12		0		110	-0-	110	261	7	1	103	2	Y		-0-						-0-
01		0		96	-0-	96	357	6	1	90	2	Y		-0-						-0-
02		496 N		139	-0-	-357	-0-	9	1	130	2	Y		-0-						-0-
03		150 N		150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y		-0-						-0-
AULTMAN GAS UNIT																				
				WELL #: 10H				RRCID -> 221478				COMPL. DATE 02/23/2006				TOTAL DEPTH 12193				
																PERF.12375 - 13761				
10		0		1714	-0-	1714	1714	226	1	1488	2	N		-0-						23
11		0		1881	-0-	1881	3595	1881	2			N		-0-						23
12		0		2687	-0-	2687	6282	346	1	2341	2	N		-0-						23
01		0		1924	-0-	1924	8206	1924	2			N		-0-						23
02		2800 N		2293	-0-	-507	7699	300	1	1993	2	N		-0-						23
03		3100 N		2405	-0-	-695	7004	334	1	2071	2	N		-0-						23
PILLANS																				
				WELL #: 12				RRCID -> 223248				COMPL. DATE 06/19/2006				TOTAL DEPTH 11860				
																PERF.11470 - 11668				
10		0		2173	-0-	2173	2173	2173	2			N		-0-						77
11		0		3106	-0-	3106	5279	904	1	2202	2	N		-0-						77
12		0		3437	-0-	3437	8716	934	1	2502	2	N		-0-			1	2	1	76
								1	9											
01		10932 X		2216	-0-	-8716	-0-	2216	2			N		-0-			1	1		75
02		2531 X		2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N		-0-						75
03		4745 X		4745	-0-	-0-	-0-	1003	1	3742	2	N		-0-						75
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1																				
				WELL #: 9H				RRCID -> 223576				COMPL. DATE 05/23/2006				TOTAL DEPTH 12510				
																PERF.12752 - 15450				
10		0		6718	-0-	6718	6718	476	1	6242	2	N		-0-						-0-
11		0		8868	-0-	8868	15586	463	1	8405	2	N		-0-						-0-
12		0		8047	-0-	8047	23633	519	1	7528	2	N		-0-						-0-
01		0		8825	-0-	8825	32458	568	1	8257	2	N		-0-						-0-
02		40294 X		7836	-0-	-32458	-0-	483	1	7353	2	N		-0-						-0-
03		9176 X		8476	-0-	-700	-0-	543	1	7933	2	N		-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	0	616	-0-	616	616	44	1	572	2	Y	-0-			15
11	0	17	-0-	17	633	1	1	16	2	Y	-0-			15
12	0	6	-0-	6	639	6	2			Y	-0-			15
01	0	1491	-0-	1491	2130	96	1	1395	2	Y	-0-			15
02	2800 N	4567	-0-	1767	3897	282	1	4285	2	Y	-0-			15
03	3100 N	2327	-0-	-773	3124	149	1	2178	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	15	5	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	4	-0-	4	19	4	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					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	0	3774	-0-	3774	3774	267	1	3507	2	Y	-0-			-0-
11	0	7437	-0-	7437	11211	389	1	7048	2	Y	-0-			-0-
12	0	6311	-0-	6311	17522	407	1	5904	2	Y	-0-			-0-
01	0	5283	-0-	5283	22805	340	1	4943	2	Y	-0-			-0-
02	25227 X	2422	-0-	-22805	-0-	149	1	2273	2	Y	-0-			-0-
03	5580 X	2608	-0-	-2972	-0-	167	1	2441	2	Y	-0-			-0-
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703														
10	0	234	-0-	234	234	17	1	217	2	Y	-0-			-0-
11	0	438	-0-	438	672	23	1	415	2	Y	-0-			-0-
12	0	224	-0-	224	896	14	1	210	2	Y	-0-			-0-
01	0	236	-0-	236	1132	15	1	221	2	Y	-0-			-0-
02	1425 N	293	-0-	-1132	-0-	18	1	275	2	Y	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323														
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-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816														
10	0	1749	-0-	1749	1749	124	1	1625	2	Y	-0-			-0-
11	0	4242	-0-	4242	5991	222	1	4020	2	Y	-0-			-0-
12	0	4188	-0-	4188	10179	270	1	3918	2	Y	-0-			-0-
01	0	4286	-0-	4286	14465	276	1	4010	2	Y	-0-			-0-
02	18103 X	3638	-0-	-14465	-0-	224	1	3414	2	Y	-0-			-0-
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	246	1	3602	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	8431	-0-	8431	8431	597	1	7834	2	Y	-0-	-0-
11	0	11622	-0-	11622	20053	607	1	11015	2	Y	-0-	-0-
12	0	10612	-0-	10612	30665	685	1	9927	2	Y	-0-	-0-
01	0	11325	-0-	11325	41990	728	1	10597	2	Y	-0-	-0-
02	53176 X	11186	-0-	-41990	-0-	690	1	10496	2	Y	-0-	-0-
03	11408 X	10680	-0-	-728	-0-	684	1	9996	2	Y	-0-	-0-
FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0												
10	0	17395	-0-	17395	17395	172	1	17223	2	N	-0-	-0-
11	0	16180	-0-	16180	33575	167	1	16013	2	N	-0-	-0-
12	0	15518	-0-	15518	49093	168	1	15350	2	N	-0-	-0-
01	0	14801	-0-	14801	63894	156	1	14645	2	N	-0-	-0-
02	77199 X	13305	-0-	-63894	-0-	134	1	13171	2	N	-0-	-0-
03	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	142	1	12760	2	N	-0-	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541												
10	0	5145	-0-	5145	5145	364	1	4781	2	Y	-0-	-0-
11	0	10887	-0-	10887	16032	569	1	10318	2	Y	-0-	-0-
12	0	11394	-0-	11394	27426	735	1	10659	2	Y	-0-	-0-
01	0	9837	-0-	9837	37263	633	1	9204	2	Y	-0-	-0-
02	41378 X	4115	-0-	-37263	-0-	254	1	3861	2	Y	-0-	-0-
03	7471 X	1954	-0-	-5517	-0-	125	1	1829	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	0	4284	-0-	4284	4284	303	1	3981	2	Y	-0-	-0-
11	0	3348	-0-	3348	7632	175	1	3173	2	Y	-0-	-0-
12	0	5000	-0-	5000	12632	323	1	4677	2	Y	-0-	-0-
01	0	5051	-0-	5051	17683	325	1	4726	2	Y	-0-	-0-
02	22519 X	4836	-0-	-17683	-0-	298	1	4538	2	Y	-0-	-0-
03	4991 X	2590	-0-	-2401	-0-	166	1	2424	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	0	8347	-0-	8347	8347	591	1	7756	2	Y	-0-	-0-
11	0	11089	-0-	11089	19436	579	1	10510	2	Y	-0-	-0-
12	0	10016	-0-	10016	29452	646	1	9370	2	Y	-0-	-0-
01	0	9599	-0-	9599	39051	617	1	8982	2	Y	-0-	-0-
02	47339 X	8288	-0-	-39051	-0-	511	1	7777	2	Y	-0-	-0-
03	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	664	1	9705	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	0	1240	-0-	1240	1240	88	1	1152	2	Y	-0-	-0-
11	0	4619	-0-	4619	5859	241	1	4378	2	Y	-0-	-0-
12	0	5139	-0-	5139	10998	332	1	4807	2	Y	-0-	-0-
01	0	6191	-0-	6191	17189	398	1	5793	2	Y	-0-	-0-
02	22741 X	5552	-0-	-17189	-0-	342	1	5210	2	Y	-0-	-0-
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	370	1	5412	2	Y	-0-	-0-
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337												
10	0	4788	-0-	4788	4788	339	1	4449	2	Y	-0-	-0-
11	0	4854	-0-	4854	9642	254	1	4600	2	Y	-0-	-0-
12	0	5141	-0-	5141	14783	332	1	4809	2	Y	-0-	-0-
01	0	6844	-0-	6844	21627	440	1	6404	2	Y	-0-	-0-
02	27210 X	5583	-0-	-21627	-0-	344	1	5239	2	Y	-0-	-0-
03	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	398	1	5826	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	7056	-0-	7056	7056	500	1	6556	2	Y	-0-		-0-
11	0	9550	-0-	9550	16606	499	1	9051	2	Y	-0-		-0-
12	0	6129	-0-	6129	22735	395	1	5734	2	Y	-0-		-0-
01	0	9365	-0-	9365	32100	602	1	8763	2	Y	-0-		-0-
02	40971 X	8871	-0-	-32100	-0-	547	1	8324	2	Y	-0-		-0-
03	9703 X	9279	-0-	-424	-0-	594	1	8685	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	0	5531	-0-	5531	5531	392	1	5139	2	Y	-0-		-0-
11	0	4399	-0-	4399	9930	230	1	4169	2	Y	-0-		-0-
12	0	6141	-0-	6141	16071	396	1	5745	2	Y	-0-		-0-
01	0	3953	-0-	3953	20024	254	1	3699	2	Y	-0-		-0-
02	27824 X	7800	-0-	-20024	-0-	481	1	7319	2	Y	-0-		-0-
03	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	498	1	7279	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	0	11712	-0-	11712	11712	829	1	10883	2	Y	-0-		-0-
11	0	12881	-0-	12881	24593	673	1	12208	2	Y	-0-		-0-
12	0	6911	-0-	6911	31504	446	1	6465	2	Y	-0-		-0-
01	0	11893	-0-	11893	43397	765	1	11128	2	Y	-0-		-0-
02	56933 X	13536	-0-	-43397	-0-	834	1	12702	2	Y	-0-		-0-
03	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	887	1	12971	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	0	4703	-0-	4703	4703	333	1	4370	2	Y	-0-		-0-
11	0	3604	-0-	3604	8307	188	1	3416	2	Y	-0-		-0-
12	0	3647	-0-	3647	11954	235	1	3412	2	Y	-0-		-0-
01	0	845	-0-	845	12799	54	1	791	2	Y	-0-		-0-
02	20664 X	7865	-0-	-12799	-0-	485	1	7380	2	Y	-0-		-0-
03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	335	1	4898	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	0	6395	-0-	6395	6395	453	1	5942	2	Y	-0-		-0-
11	0	11464	-0-	11464	17859	599	1	10865	2	Y	-0-		-0-
12	0	10882	-0-	10882	28741	702	1	10180	2	Y	-0-		-0-
01	0	8620	-0-	8620	37361	554	1	8066	2	Y	-0-		-0-
02	45460 X	8099	-0-	-37361	-0-	499	1	7600	2	Y	-0-		-0-
03	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	654	1	9562	2	Y	-0-		-0-
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940													
10	0	15435	-0-	15435	15435	965	1	14470	2	Y	-0-		29
11	0	13141	-0-	13141	28576	977	1	12164	2	Y	-0-		29
12	0	13359	-0-	13359	41935	1280	1	12079	2	Y	-0-		29
01	0	12321	-0-	12321	54256	902	1	11419	2	Y	-0-		29
02	65735 X	11479	-0-	-54256	-0-	894	1	10585	2	Y	-0-		29
03	13795 X	12600	-0-	-1195	-0-	1244	1	11356	2	Y	-0-		29

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED			
FOLK GAS UNIT												//CONT.// 189405				WELL #:			
												9H				RRCID -> 256509			
												COMPL. DATE 01/28/2010				TOTAL DEPTH 12301			
												PERF.13064 - 15320							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0			6723	-0-		6723	6723		179	1	6544	2	N		-0-			-0-
11	0			6104	-0-		6104	12827		171	1	5933	2	N		-0-			-0-
12	0			5129	-0-		5129	17956		164	1	4965	2	N		-0-			-0-
01	0			5799	-0-		5799	23755		142	1	5657	2	N		-0-			-0-
02	32429	X		8674	-0-		-23755	-0-		8674	2			N		-0-			-0-
03	9601	X		9601	-0-		-0-	-0-		207	1	9394	2	N		-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)												WELL #:				2H			
												RRCID -> 257370				COMPL. DATE 12/20/2009			
												TOTAL DEPTH 12605				PERF.12906 - 16239			
10	0			9421	-0-		9421	9421		667	1	8754	2	Y		-0-			-0-
11	0			12918	-0-		12918	22339		675	1	12243	2	Y		-0-			-0-
12	0			12025	-0-		12025	34364		776	1	11249	2	Y		-0-			-0-
01	0			11888	-0-		11888	46252		765	1	11123	2	Y		-0-			-0-
02	56604	X		10352	-0-		-46252	-0-		638	1	9714	2	Y		-0-			-0-
03	12896	X		11569	-0-		-1327	-0-		741	1	10828	2	Y		-0-			-0-

FOLK GAS UNIT												WELL #:				8H			
												RRCID -> 257488				COMPL. DATE 06/30/2010			
												TOTAL DEPTH 12503				PERF.12495 - 15695			
10	0			40	-0-		40	40		32	1	8	2	N		-0-			-0-
11	0			33	-0-		33	73		31	1	2	2	N		-0-			-0-
12	0			1858	-0-		1858	1931		46	1	1812	2	N		-0-			-0-
01	0			3835	-0-		3835	5766		64	1	3771	2	N		-0-			-0-
02	6583	X		817	-0-		-5766	-0-		134	1	683	2	N		-0-			-0-
03	3100	N		5677	-0-		2577	2577		81	1	5596	2	N		-0-			-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA)												WELL #:				1H			
												RRCID -> 257541				COMPL. DATE 03/23/2010			
												TOTAL DEPTH 12726				PERF.13328 - 15100			
10	0			8636	-0-		8636	8636		611	1	8025	2	Y		-0-			-0-
11	0			8988	-0-		8988	17624		470	1	8518	2	Y		-0-			-0-
12	0			9234	-0-		9234	26858		596	1	8638	2	Y		-0-			-0-
01	0			9172	-0-		9172	36030		590	1	8582	2	Y		-0-			-0-
02	44280	X		8250	-0-		-36030	-0-		509	1	7741	2	Y		-0-			-0-
03	9263	X		9263	-0-		-0-	-0-		593	1	8670	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	0			6923	-0-		6923	6923		490	1	6433	2	Y		-0-			-0-
11	0			6808	-0-		6808	13731		356	1	6452	2	Y		-0-			-0-
12	0			5440	-0-		5440	19171		351	1	5089	2	Y		-0-			-0-
01	0			8967	-0-		8967	28138		577	1	8390	2	Y		-0-			-0-
02	37089	X		8951	-0-		-28138	-0-		552	1	8399	2	Y		-0-			-0-
03	8975	X		8975	-0-		-0-	-0-		575	1	8400	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	0			4346	-0-		4346	4346		308	1	4038	2	Y		-0-			-0-
11	0			5762	-0-		5762	10108		301	1	5461	2	Y		-0-			-0-
12	0			5547	-0-		5547	15655		358	1	5189	2	Y		-0-			-0-
01	0			6217	-0-		6217	21872		400	1	5817	2	Y		-0-			-0-
02	26792	X		4920	-0-		-21872	-0-		303	1	4617	2	Y		-0-			-0-
03	5890	X		4010	-0-		-1880	-0-		257	1	3753	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	0			851	-0-		851	851		60	1	791	2	Y		-0-			-0-
11	0			112	-0-		112	963		6	1	106	2	Y		-0-			-0-
12	0			35	-0-		35	998		2	1	33	2	Y		-0-			-0-
01	0			3980	-0-		3980	4978		256	1	3724	2	Y		-0-			-0-
02	9091	X		4113	-0-		-4978	-0-		254	1	3859	2	Y		-0-			-0-
03	4392	X		4392	-0-		-0-	-0-		281	1	4111	2	Y		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	0	2358	-0-	2358	2358	167	1	2191	2	Y	-0-	-0-
11	0	3114	-0-	3114	5472	163	1	2951	2	Y	-0-	-0-
12	0	3354	-0-	3354	8826	216	1	3138	2	Y	-0-	-0-
01	0	3090	-0-	3090	11916	199	1	2891	2	Y	-0-	-0-
02	14362 X	2446	-0-	-11916	-0-	151	1	2295	2	Y	-0-	-0-
03	3162 X	3153	-0-	-9	-0-	202	1	2951	2	Y	-0-	-0-
FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125												
10	0	3815	-0-	3815	3815	156	1	3659	2	N	-0-	-0-
11	0	3731	-0-	3731	7546	151	1	3580	2	N	-0-	-0-
12	0	4107	-0-	4107	11653	156	1	3951	2	N	-0-	-0-
01	0	4726	-0-	4726	16379	165	1	4561	2	N	-0-	-0-
02	20006 X	3627	-0-	-16379	-0-	3627	2			N	-0-	-0-
03	4092 X	3799	-0-	-293	-0-	157	1	3642	2	N	-0-	-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340												
10	0	2820	-0-	2820	2820	200	1	2620	2	Y	-0-	-0-
11	0	3714	-0-	3714	6534	194	1	3520	2	Y	-0-	-0-
12	0	3274	-0-	3274	9808	211	1	3063	2	Y	-0-	-0-
01	0	3207	-0-	3207	13015	206	1	3001	2	Y	-0-	-0-
02	16145 X	3130	-0-	-13015	-0-	193	1	2937	2	Y	-0-	-0-
03	3844 X	3565	-0-	-279	-0-	228	1	3337	2	Y	-0-	-0-
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376												
10	0	3220	-0-	3220	3220	228	1	2992	2	Y	-0-	-0-
11	0	4463	-0-	4463	7683	233	1	4230	2	Y	-0-	-0-
12	0	4106	-0-	4106	11789	265	1	3841	2	Y	-0-	-0-
01	0	3876	-0-	3876	15665	249	1	3627	2	Y	-0-	-0-
02	19305 X	3640	-0-	-15665	-0-	224	1	3416	2	Y	-0-	-0-
03	4340 X	4135	-0-	-205	-0-	265	1	3870	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-	44
11	0	325	-0-	325	429	17	1	308	2	Y	-0-	44
12	0	-0-	-0-	-0-	429					Y	-0-	44
01	0	-0-	-0-	-0-	429					Y	-0-	44
02	433 N	4	-0-	-429	-0-	4	2			Y	-0-	44
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	Y	-0-	44
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-	-0-
02	32 N	17	-0-	-15	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988												
10	0	6983	-0-	6983	6983	494	1	6489	2	Y	-0-	-0-
11	0	10649	-0-	10649	17632	556	1	10093	2	Y	-0-	-0-
12	0	10055	-0-	10055	27687	649	1	9406	2	Y	-0-	-0-
01	0	10178	-0-	10178	37865	655	1	9523	2	Y	-0-	-0-
02	46236 X	8371	-0-	-37865	-0-	516	1	7855	2	Y	-0-	-0-
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	390	1	5705	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903									
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689									
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	-0-
11	660	N	277	-0-	-383	-0-	10	1	-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	38	1	-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	-0-
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532									
10	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	49	1	-0-
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	46	1	-0-
12	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	46	1	-0-
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	48	1	-0-
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086									
10	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	141	1	-0-
11	3660	X	3433	-0-	-227	-0-	128	1	-0-
12	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	119	1	-0-
01	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	127	1	-0-
*02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	148	1	-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			-0-
TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	29	1	-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	-0-
01	744	N	412	-0-	-332	-0-	16	1	-0-
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718									
10	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	60	1	-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	57	1	-0-
12	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	55	1	-0-
01	1581	X	1558	-0-	-23	-0-	60	1	-0-
*02	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	69	1	-0-
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			-0-
TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569									
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	-0-
11	540	N	358	-0-	-182	-0-	13	1	-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	-0-
01	620	N	319	-0-	-301	-0-	12	1	-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.//		220903									
TERRY "C"										WELL #:		2		RRCID -> 188739		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12756		PERF.12354 - 12565	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-			34 1	856	2	Y	-0-					-0-			
11		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-			99 1	2561	2	Y	-0-					-0-			
12		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-			72 1	1876	2	Y	-0-					-0-			
01		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-			78 1	1928	2	Y	-0-					-0-			
*02		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-			92 1	1856	2	Y	-0-					-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
ANDERSON TRUST "A"										WELL #:		4		RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015		PERF.12696 - 12832	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12		0	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
ANDERSON TRUST "A"										WELL #:		3		RRCID -> 189257		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12646 - 12767	
10		1209 N	832	-0-	-377	-0-			32 1	800	2	Y	-0-					-0-			
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-			44 1	1135	2	Y	-0-					-0-			
12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-			43 1	1120	2	Y	-0-					-0-			
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-			34 1	853	2	Y	-0-					-0-			
*02		836 N	836	-0-	-0-	-0-			40 1	796	2	Y	-0-					-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
ANDERSON TRUST "A"										WELL #:		8		RRCID -> 190538		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12408 - 12848	
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-			6 1	153	2	Y	-0-					-0-			
11		150 N	9	-0-	-141	-0-			9 2			Y	-0-					-0-			
12		155 N	4	-0-	-151	-0-			4 2			Y	-0-					-0-			
01		155 N	16	-0-	-139	-0-			1 1	15	2	Y	-0-					-0-			
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-			5 1	95	2	Y	-0-					-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
TERRY "A"										WELL #:		5		RRCID -> 190624		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12426 - 12635	
10		1457 N	1210	-0-	-247	-0-			47 1	1163	2	Y	-0-					-0-			
11		1290 N	1259	-0-	-31	-0-			47 1	1212	2	Y	-0-					-0-			
12		1488 N	1226	-0-	-262	-0-			45 1	1181	2	Y	-0-					-0-			
01		1209 N	926	-0-	-283	-0-			36 1	890	2	Y	-0-					-0-			
*02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-			66 1	1325	2	Y	-0-					-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FRYER "A"													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	53	1	1324	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1341	-0-	-39	-0-	50	1	1291	2	N	-0-			-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	52	1	1363	2	N	-0-			-0-
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	55	1	1368	2	N	-0-			-0-
*02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	57	1	1149	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619														
10	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	68	1	1687	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	957	-0-	-843	-0-	36	1	921	2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1212	-0-	-648	-0-	45	1	1167	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1520	-0-	-247	-0-	59	1	1461	2	N	-0-			-0-
*02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	67	1	1357	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350														
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	83	1	2066	2	N	-0-			-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	77	1	1977	2	N	-0-			-0-
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	77	1	1998	2	N	-0-			-0-
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	83	1	2055	2	N	-0-			-0-
*02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	78	1	1575	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACK RUSSELL OIL, LLC NEAL, CE JR GUI 428008 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008								
WEBB		WELL #:		1	RRCID -> 182741		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11290 - 11397	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

HILL RANCH UNIT 8		WELL #:		1	RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11810 - 12137	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11679 - 11991	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD-WHEELER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871		PERF.11502 - 11655	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH UNIT 12		WELL #:		1	RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11405 - 11415	
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

HILL RANCH UNIT 5		WELL #:		1	RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503		PERF.11136 - 11273	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36

HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11480 - 11615	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//		428008										
ANDERSON-YOUNG UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL	DEPTH 13004	PERF.12149	- 12184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	COND PROD	*	DISPOSITIONS 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 UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL	DEPTH 12470	PERF.11710	- 11973		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		49					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		49					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		49					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		49					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		49					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		49					N	-0-				-0-
HILL "H"				WELL #:		1	RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL	DEPTH 12890	PERF.12156	- 12660		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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 UNIT 1				WELL #:		2	RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL	DEPTH 12250	PERF.11860	- 12101		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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 RANCH UNIT 19				WELL #:		1	RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL	DEPTH 12031	PERF.11862	- 11872		
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
HILL RANCH UNIT 1				WELL #:		2	RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL	DEPTH 11865	PERF.11483	- 11665		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC										64409 210 NON-ASSOCIATED									
WEBB										//CONT.// 428008									
										WELL #: 2				RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT										WELL #: 1				RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020					
10	0		421	-0-	421	421	421	3					N	-0-					16
11	662 N		241	-0-	-421	-0-	241	3					N	-0-					16
12	0		317	-0-	317	317	317	3					N	-0-					16
01	0		268	-0-	268	585	268	3					N	-0-					16
02	762 N		177	-0-	-585	-0-	177	3					N	-0-					16
03	218 N		218	-0-	-0-	-0-	218	3					N	-0-					16

HILL RANCH UNIT 10										WELL #: 1				RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

HILL RANCH UNIT 7										WELL #: 1				RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

SANDERS UNIT 1										WELL #: 3				RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

HILL RANCH UNIT 13										WELL #: 1				RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	143	1			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

HOLLEMAN UNIT										WELL #: 3				RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990					
10	0		918	-0-	918	918	918	3					N	-0-					6
11	1725 N		807	-0-	-918	-0-	807	3					N	-0-					6
12	0		737	-0-	737	737	737	3					N	-0-					6
01	0		666	-0-	666	1403	666	3					N	-0-					6
02	2436 N		1033	-0-	-1403	-0-	1033	3					N	-0-					6
03	923 N		923	-0-	-0-	-0-	923	3					N	-0-					6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//	428008								
HILL RANCH UNIT 19				WELL #:	2	RRCID ->	205124	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL	DEPTH	12360	PERF.11984 - 12140
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* 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-
HOLLEMAN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	205511	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL	DEPTH	12340	PERF.12030 - 12184
10	0		996	-0-	996	996		996	3		N	-0-	-0-
11	2271	N	1275	-0-	1275	-0-		1275	3		N	-0-	-0-
12	0		842	-0-	842	842		842	3		N	-0-	-0-
01	0		1385	-0-	1385	2227		1385	3		N	-0-	-0-
02	2800	N	1317	-0-	-1483	744		1317	3		N	-0-	-0-
03	1870	N	1126	-0-	-744	-0-		1126	3		N	-0-	-0-
W & L DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	229234	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.10558 - 11831
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	3	69
11	0		1134	-0-	1134	1134		1117	3	17	9	15	84
12	0		484	-0-	484	1618		482	3	2	9	2	86
01	0		614	-0-	614	2232		613	3	1	9	1	87
02	2782	N	550	-0-	-2232	-0-		549	3	1	9	1	88
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-		1265	3	11	9	10	98
O'RYAN OIL AND GAS STEWART				WELL #:	617042 1	RRCID ->	243031	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12010 - 12114
10	124	N	45	-0-	-79	-0-		45	3		N	-0-	-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-		35	3		N	-0-	-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-		38	3		N	-0-	-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-	-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-	-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	3		N	-0-	-0-
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	254635	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12056 - 12168
10	124	N	45	-0-	-79	-0-		45	3		N	-0-	-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-		35	3		N	-0-	-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-		38	3		N	-0-	-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-	-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-	-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	3		N	-0-	-0-
OWENS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	264453	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL	DEPTH	12347	PERF.11568 - 12072
10	310	N	106	-0-	-204	-0-		106	3		N	-0-	-0-
11	150	N	81	-0-	-69	-0-		81	3		N	-0-	-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-		88	3		N	-0-	-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	3		N	-0-	-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-	-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	3		N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
OWENS GAS UNIT NO 2		WELL #:		1	RRCID -> 265783		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 12407		PERF.11622 - 11984	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	899 N	830	-0-	-69	-0-	830 3		N	-0-			-0-
11	870 N	636	-0-	-234	-0-	636 3		N	-0-			-0-
12	899 N	689	-0-	-210	-0-	689 3		N	-0-			-0-
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 267007		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11606 - 11680	
10	0	483	-0-	483	483	483 3		N	-0-			-0-
11	0	370	-0-	370	853	370 3		N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	853			N	NO RPT			-0-
01	0	367	-0-	367	1220	367 3		N	-0-			-0-
02	1378 N	158	-0-	-1220	-0-	158 3		N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC.		828082										
MCLEOD		WELL #:		1	RRCID -> 213647		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 12855		PERF.12542 - 12743	
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-			-0-
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-			-0-
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3223	-0-	123	123	3223 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	4915	-0-	2115	2238	4915 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3001	-0-	-99	2139	3001 2		N	-0-			-0-
STEWARD		WELL #:		1	RRCID -> 216780		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12808		PERF.12410 - 12582	
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
11	2670 N	2124	-0-	-546	-0-	2124 2		N	-0-			-0-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1431	-0-	-557	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
03	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-			-0-
STEWARD		WELL #:		2	RRCID -> 219852		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12830		PERF.12423 - 12674	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
MCLEOD		WELL #:		2	RRCID -> 222539		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12544 - 12664	
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	951	-0-	-339	-0-	951 2		N	-0-			-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.										//CONT.// 828082										
HUCKABY										WELL #: 1		RRCID -> 223246		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12744 - 13000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		372 2					N	-0-				-0-	
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1605 2					N	-0-				-0-	
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		934 2					N	-0-				-0-	
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		949 2					N	-0-				-0-	
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1279 2					N	-0-				-0-	
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1640 2					N	-0-				-0-	

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 226288		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12820 - 12840		
10	0	2188	-0-	-0-	2188	4138	2188 2							N	-0-				112	
11	0	2163	-0-	-0-	2163	6301	2163 2							N	-0-				112	
12	0	1327	-0-	-0-	1327	7628	1327 2							N	-0-				112	
01	0	2004	-0-	-0-	2004	9632	2004 2							N	-0-				112	
02	2800 N	1620	-0-	-0-	-1180	8452	1620 2							N	-0-				112	
03	3100 N	1199	-0-	-0-	-1901	6551	1199 2							N	-0-				112	

HORTON										WELL #: 2		RRCID -> 229546		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12692 - 12917		
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2								N	-0-				-0-	
11	1110 N	619	-0-	-0-	-491	619 2								N	-0-				-0-	
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2								N	-0-				-0-	
01	837 N	211	-0-	-0-	-626	211 2								N	-0-				-0-	
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2								N	-0-				-0-	
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2								N	-0-				-0-	

LANCASTER										WELL #: 1		RRCID -> 230119		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12809 - 12820		
10	0	1558	-0-	-0-	1558	2643	1558 2							N	-0-				-0-	
11	0	853	-0-	-0-	853	3496	853 2							N	-0-				-0-	
12	0	168	-0-	-0-	168	3664	168 2							N	-0-				-0-	
01	0	361	-0-	-0-	361	4025	361 2							N	-0-				-0-	
02	2800 N	172	-0-	-0-	-2628	1397	172 2							N	-0-				-0-	
03	1430 N	33	-0-	-0-	-1397	-0-	33 2							N	-0-				-0-	

STEWARD										WELL #: 3		RRCID -> 244968		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12421 - 12703		
10	4805 X	3333	-0-	-0-	-1472	-0-	3333 2							N	-0-				25	
11	4650 X	2305	-0-	-0-	-2345	-0-	2305 2							N	-0-				25	
12	4743 X	2170	-0-	-0-	-2573	-0-	2170 2							N	-0-				25	
01	3441 X	3031	-0-	-0-	-410	-0-	3031 2							N	-0-				25	
02	3024 X	2056	-0-	-0-	-968	-0-	2056 2							N	-0-				25	
03	3348 X	2309	-0-	-0-	-1039	-0-	2309 2							N	-0-				25	

MCLEOD										WELL #: 3		RRCID -> 251086		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12570 - 12776		
10	14B2 EXT	117	-0-	-0-	117	574	117 2							N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	574								N	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	574								N	-0-				-0-	
01	0	223	-0-	-0-	223	797	223 2							N	-0-				-0-	
02	1215 N	418	-0-	-0-	-797	-0-	418 2							N	-0-				-0-	
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269 2							N	-0-				-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4030 X	2739	-0-	-1291	-0-	101	1	2638	17
11	3900 X	1748	-0-	-2152	-0-	73	1	1675	17
12	4030 X	2371	-0-	-1659	-0-	88	1	2283	17
01	3038 X	2091	-0-	-947	-0-	74	1	2017	17
02	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	54	1	1674	17
03	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	58	1	1786	17
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	775 N	223	-0-	-552	-0-	223	2	N	182
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	182
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	182
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	182
02	1064 N	386	-0-	-678	-0-	386	2	N	182
03	744 N	494	-0-	-250	-0-	494	2	N	182
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815									
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-
12	0	6	-0-	6	6	6	2	N	-0-
01	0	16	-0-	16	22	16	2	N	-0-
02	101 N	79	-0-	-22	-0-	79	2	N	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-
WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391									
10	558 N	265	-0-	-293	-0-	10	1	255	95
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	95
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	95
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	502	95
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	55	1	1698	95
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	36	1	1117	95
MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275									
10	1395 N	952	-0-	-443	-0-	35	1	917	143
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	58	1	1317	143
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	60	1	1569	143
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	53	1	1454	143
02	1288 N	978	-0-	-310	-0-	31	1	947	143
03	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	46	1	1419	143
EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580									
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	22	1	575	-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	686	-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	24	1	667	-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	-0-
03	713 N	606	-0-	-107	-0-	19	1	587	-0-
BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167																	
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* 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-
MANAHAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250											
10	1147	N	300	-0-	-847	-0-	11	1	289	2	Y	-0-							-0-
11	690	N	250	-0-	-440	-0-	10	1	240	2	Y	-0-							-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	Y	-0-							-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	51	1	1392	2	Y	-0-							-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	56	1	1746	2	Y	-0-							-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	59	1	1810	2	Y	-0-							-0-
IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766											
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-
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628											
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	75	1	1967	2	Y	-0-							-0-
11	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	59	1	1345	2	Y	-0-							-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	65	1	1698	2	Y	-0-							-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	56	1	1531	2	Y	-0-							-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	52	1	1621	2	Y	-0-							-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	42	1	1292	2	Y	-0-							-0-
WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340											
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	115	1	2999	2	Y	-0-							-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	164	1	3737	2	Y	-0-							-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	140	1	3660	2	Y	-0-							-0-
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	152	1	4145	2	Y	-0-							-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	144	1	4440	2	Y	-0-							-0-
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	135	1	4140	2	Y	-0-							-0-
WILLIFORD "E"		WELL #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380											
10	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	159	1	4144	2	Y	-0-							-0-
11	4380	X	3587	-0-	-793	-0-	151	1	3436	2	Y	-0-							-0-
12	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	155	1	4029	2	Y	-0-							-0-
01	4495	X	3630	-0-	-865	-0-	129	1	3501	2	Y	-0-							-0-
02	3892	X	2725	-0-	-1167	-0-	85	1	2640	2	Y	-0-							-0-
03	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	136	1	4164	2	Y	-0-							-0-
WILLIFORD "E"		WELL #: 4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380											
10	5487	X	3759	-0-	-1728	-0-	139	1	3620	2	Y	-0-							-0-
11	5310	X	4468	-0-	-842	-0-	188	1	4280	2	Y	-0-							-0-
12	4991	X	4964	-0-	-27	-0-	183	1	4781	2	Y	-0-							-0-
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	166	1	4523	2	Y	-0-							-0-
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	164	1	5057	2	Y	-0-							-0-
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	175	1	5340	2	Y	-0-							-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
IVY, JIM																			
WELL #: 2										RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894		PERF.12710 - 12730			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
10		T. A.	1881	-0-	1881	9691	69	1	1812	2	Y	-0-			-0-				
11		T. A.	1241	-0-	1241	10932	52	1	1189	2	Y	-0-			-0-				
12		T. A.	1203	-0-	1203	12135	44	1	1159	2	Y	-0-			-0-				
01		T. A.	1093	-0-	1093	13228	39	1	1054	2	Y	-0-			-0-				
02		14098 X	870	-0-	-13228	-0-	27	1	843	2	Y	-0-			-0-				
03		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	100	1	3062	2	Y	-0-			-0-				

WILLIFORD "E"										WELL #: 6		RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12118 - 12380	
10		1984 N	1800	-0-	-184	-0-	66	1	1734	2	Y	-0-			-0-				
11		1860 N	1802	-0-	-58	-0-	76	1	1726	2	Y	-0-			-0-				
12		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	70	1	1827	2	Y	-0-			-0-				
01		1798 N	1513	-0-	-285	-0-	54	1	1459	2	Y	-0-			-0-				
02		1680 X	1389	-0-	-291	-0-	44	1	1345	2	Y	-0-			-0-				
03		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	71	1	2166	2	Y	-0-			-0-				

MANAHAN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 12426		PERF.11976 - 12210	
10		1302 N	38	-0-	-1264	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-				
11		1140 N	80	-0-	-1060	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-				
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	Y	-0-			-0-				
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-				
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-				
03		279 N	44	-0-	-235	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-				

MANAHAN "A"										WELL #: 3		RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11990 - 12220	
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-				

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12500 - 12520	
10		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	113	1	2958	2	Y	-0-			-0-				
11		2490 X	2307	-0-	-183	-0-	97	1	2210	2	Y	-0-			-0-				
12		2542 X	2377	-0-	-165	-0-	88	1	2289	2	Y	-0-			-0-				
01		3069 X	2432	-0-	-637	-0-	86	1	2346	2	Y	-0-			-0-				
02		2156 N	2000	-0-	-156	-0-	63	1	1937	2	Y	-0-			-0-				
03		2387 N	2304	-0-	-83	-0-	73	1	2231	2	Y	-0-			-0-				

MANAHAN "A"										WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196	
10		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	91	1	2390	2	Y	-0-			-0-				
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	75	1	1704	2	Y	-0-			-0-				
12		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	95	1	2473	2	Y	-0-			-0-				
01		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	78	1	2129	2	Y	-0-			-0-				
02		2240 X	1530	-0-	-710	-0-	48	1	1482	2	Y	-0-			-0-				
03		2573 X	1537	-0-	-1036	-0-	49	1	1488	2	Y	-0-			-0-				

WILLIFORD "E"										WELL #: 8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450	
10		2759 X	2419	-0-	-340	-0-	89	1	2330	2	Y	-0-			-0-				
11		2670 X	1507	-0-	-1163	-0-	63	1	1444	2	Y	-0-			-0-				
12		3503 X	567	-0-	-2936	-0-	21	1	546	2	Y	-0-			-0-				
01		3503 X	249	-0-	-3254	-0-	9	1	240	2	Y	-0-			-0-				
02		1400 X	152	-0-	-1248	-0-	5	1	147	2	Y	-0-			-0-				
03		1550 X	592	-0-	-958	-0-	19	1	573	2	Y	-0-			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY										NON-ASSOCIATED									
EPPES "B"										WELL #: 3				RRCID -> 203979					
										COMPL. DATE 03/26/2004				TOTAL DEPTH 12750					
										PERF.12300 - 12496									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
									CODE			AMT				AMT	CODE		BALANCE
10		1333 N	1276	-0-	-57	-0-			47 1	1229	2	Y	-0-						-0-
11		1470 N	1091	-0-	-379	-0-			46 1	1045	2	Y	-0-						-0-
12		1271 N	1071	-0-	-200	-0-			40 1	1031	2	Y	-0-						-0-
01		1271 N	1064	-0-	-207	-0-			38 1	1026	2	Y	-0-						-0-
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-			49 1	1511	2	Y	-0-						-0-
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-			41 1	1244	2	Y	-0-						-0-

EPPES "B"										WELL #: 4				RRCID -> 203982					
										COMPL. DATE 07/08/2004				TOTAL DEPTH 12820					
										PERF.12140 - 12490									
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-			27 1	700	2	Y	-0-						-0-
11		750 N	497	-0-	-253	-0-			21 1	476	2	Y	-0-						-0-
12		775 N	752	-0-	-23	-0-			28 1	724	2	Y	-0-						-0-
01		713 N	420	-0-	-293	-0-			15 1	405	2	Y	-0-						-0-
02		476 N	426	-0-	-50	-0-			13 1	413	2	Y	-0-						-0-
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-						-0-

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 6				RRCID -> 205546					
										COMPL. DATE 09/10/2004				TOTAL DEPTH 12820					
										PERF.12340 - 12560									
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-			56 1	1466	2	Y	-0-						-0-
11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-			58 1	1324	2	Y	-0-						-0-
12		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-			60 1	1562	2	Y	-0-						-0-
01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-			55 1	1491	2	Y	-0-						-0-
02		1288 N	1185	-0-	-103	-0-			37 1	1148	2	Y	-0-						-0-
03		1612 N	180	-0-	-1432	-0-			6 1	174	2	Y	-0-						-0-

EPPES "B"										WELL #: 2				RRCID -> 205789					
										COMPL. DATE 06/12/2004				TOTAL DEPTH 12844					
										PERF.12228 - 12620									
10		2325 X	2033	-0-	-292	-0-			75 1	1958	2	Y	-0-						-0-
11		2400 X	1410	-0-	-990	-0-			59 1	1351	2	Y	-0-						-0-
12		2480 X	1704	-0-	-776	-0-			63 1	1641	2	Y	-0-						-0-
01		2480 X	1411	-0-	-1069	-0-			50 1	1361	2	Y	-0-						-0-
02		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-			80 1	2487	2	Y	-0-						-0-
03		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-			77 1	2348	2	Y	-0-						-0-

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 4				RRCID -> 205790					
										COMPL. DATE 08/19/2004				TOTAL DEPTH 12793					
										PERF.11004 - 12570									
10		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-			181 1	4738	2	Y	-0-						-0-
11		4230 X	3060	-0-	-1170	-0-			129 1	2931	2	Y	-0-						-0-
12		4216 X	3142	-0-	-1074	-0-			116 1	3026	2	Y	-0-						-0-
01		4929 X	2912	-0-	-2017	-0-			103 1	2809	2	Y	-0-						-0-
02		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-			77 1	2393	2	Y	-0-						-0-
03		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-			89 1	2722	2	Y	-0-						-0-

BLOUNT "A"										WELL #: 2				RRCID -> 205792					
										COMPL. DATE 10/14/2004				TOTAL DEPTH 12523					
										PERF.11874 - 12320									
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 7				RRCID -> 206061					
										COMPL. DATE 10/07/2004				TOTAL DEPTH 12854					
										PERF.12100 - 12650									
10		3100 N	7283	-0-	4183	4183			268 1	7015	2	Y	-0-						-0-
11		3000 N	2109	-0-	-891	3292			89 1	2020	2	Y	-0-						-0-
12		3100 N	1679	-0-	-1421	1871			62 1	1617	2	Y	-0-						-0-
01		3070 X	1199	-0-	-1871	-0-			42 1	1157	2	Y	-0-						-0-
02		1736 X	1162	-0-	-574	-0-			36 1	1126	2	Y	-0-						-0-
03		1922 X	1001	-0-	-921	-0-			32 1	969	2	Y	-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 64409 210							
FRYER GAS UNIT "C"												//CONT.// 881167							
												WELL #: 1							
												RRCID -> 209672							
												COMPL. DATE 02/18/2005							
												TOTAL DEPTH 12590							
												PERF.11910 - 12360							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	95	1	2478	2	Y	-0-					-0-		
11		1950 N	1902	-0-	-48	-0-	80	1	1822	2	Y	-0-					-0-		
12		0	2776	-0-	2776	2776	103	1	2673	2	Y	-0-					-0-		
01		0	2120	-0-	2120	4896	75	1	2045	2	Y	-0-					-0-		
02		2800 N	888	-0-	-1912	2984	28	1	860	2	Y	-0-					-0-		
03		3100 N	826	-0-	-2274	710	26	1	800	2	Y	-0-					-0-		
CULLUM												WELL #: 2							
												RRCID -> 212906							
												COMPL. DATE 06/30/2005							
												TOTAL DEPTH 12504							
												PERF.11846 - 12270							
10		2945 X	2259	-0-	-686	-0-	83	1	2176	2	Y	-0-					29		
11		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	124	1	2819	2	Y	-0-					29		
12		2945 X	1744	-0-	-1201	-0-	64	1	1680	2	Y	-0-					29		
01		2945 X	1941	-0-	-1004	-0-	69	1	1872	2	Y	-0-					29		
02		2744 X	1491	-0-	-1253	-0-	47	1	1444	2	Y	-0-					29		
03		3038 X	1616	-0-	-1422	-0-	51	1	1565	2	Y	-0-					29		
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 5							
												RRCID -> 212908							
												COMPL. DATE 06/23/2005							
												TOTAL DEPTH 12795							
												PERF.12342 - 12604							
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	62	1	1629	2	Y	-0-					-0-		
11		1890 N	1494	-0-	-396	-0-	63	1	1431	2	Y	-0-					-0-		
12		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	97	1	2525	2	Y	-0-					-0-		
01		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	93	1	2528	2	Y	-0-					-0-		
02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	65	1	2008	2	Y	-0-					-0-		
03		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	81	1	2470	2	Y	-0-					-0-		
FRYER GAS UNIT "C"												WELL #: 2							
												RRCID -> 216983							
												COMPL. DATE 10/06/2005							
												TOTAL DEPTH 12527							
												PERF.11852 - 12330							
10		3813 X	2746	-0-	-1067	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-		
11		3690 X	2690	-0-	-1000	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-		
12		0	3144	-0-	3144	3144	3144	2			Y	-0-					-0-		
01		0	2587	-0-	2587	5731	2587	2			Y	-0-					-0-		
02		7733 X	2002	-0-	-5731	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-		
03		3131 X	1430	-0-	-1701	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-		
METZGAR												WELL #: 1							
												RRCID -> 217857							
												COMPL. DATE N/A							
												TOTAL DEPTH 12754							
												PERF.12140 - 12604							
10		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	68	1	1784	2	Y	-0-					-0-		
11		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	82	1	1868	2	Y	-0-					-0-		
12		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	72	1	1866	2	Y	-0-					-0-		
01		1860 X	1358	-0-	-502	-0-	48	1	1310	2	Y	-0-					-0-		
02		1820 X	1328	-0-	-492	-0-	42	1	1286	2	Y	-0-					-0-		
03		2015 X	1141	-0-	-874	-0-	36	1	1105	2	Y	-0-					-0-		
WILLIFORD "E"												WELL #: 7							
												RRCID -> 217920							
												COMPL. DATE N/A							
												TOTAL DEPTH 12625							
												PERF.11896 - 12396							
10		4805 X	4268	-0-	-537	-0-	157	1	4111	2	Y	-0-					-0-		
11		4650 X	4113	-0-	-537	-0-	173	1	3940	2	Y	-0-					-0-		
12		4712 X	3077	-0-	-1635	-0-	114	1	2963	2	Y	-0-					-0-		
01		4402 X	3723	-0-	-679	-0-	132	1	3591	2	Y	-0-					-0-		
02		3864 X	3461	-0-	-403	-0-	108	1	3353	2	Y	-0-					-0-		
03		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	151	1	4633	2	Y	-0-					-0-		
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 8							
												RRCID -> 217927							
												COMPL. DATE 01/01/2006							
												TOTAL DEPTH 12812							
												PERF.12286 - 12646							
10		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	86	1	2236	2	Y	-0-					-0-		
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	2	Y	-0-					-0-		
12		1178 N	771	-0-	-407	-0-	28	1	743	2	Y	-0-					-0-		
01		2325 N	178	-0-	-2147	-0-	6	1	172	2	Y	-0-					-0-		
02		1148 N	1126	-0-	-22	-0-	35	1	1091	2	Y	-0-					-0-		
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	26	1	794	2	Y	-0-					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167													
WILLIFORD "E"				WELL #:		11	RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11928 - 12472						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3999 X	3216	-0-	-783	-0-	-0-		119	1	3097	2	Y	-0-					-0-
11		3870 X	3191	-0-	-679	-0-	-0-		134	1	3057	2	Y	-0-					-0-
12		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	4075	2	Y	-0-					-0-
01		3286 X	3230	-0-	-56	-0-	-0-		114	1	3116	2	Y	-0-					-0-
02		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	3246	2	Y	-0-					-0-
03		3844 X	3188	-0-	-656	-0-	-0-		101	1	3087	2	Y	-0-					-0-
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:		9	RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872		PERF.12100 - 12624						
10		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	4085	2	Y	-0-					-0-
11		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	3021	2	Y	-0-					-0-
12		3720 X	3157	-0-	-563	-0-	-0-		117	1	3040	2	Y	-0-					-0-
01		3720 X	2969	-0-	-751	-0-	-0-		105	1	2864	2	Y	-0-					-0-
02		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	3127	2	Y	-0-					-0-
03		3286 X	3134	-0-	-152	-0-	-0-		99	1	3035	2	Y	-0-					-0-
FRYER GAS UNIT "C"				WELL #:		3	RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11928 - 12346						
10		806 X	396	-0-	-410	-0-	-0-		15	1	381	2	Y	-0-					-0-
11		360 X	272	-0-	-88	-0-	-0-		11	1	261	2	Y	-0-					-0-
12		0	521	-0-	521	-0-	521		19	1	502	2	Y	-0-					-0-
01		0	532	-0-	532	-0-	1053		19	1	513	2	Y	-0-					-0-
02		1649 X	596	-0-	-1053	-0-	-0-		19	1	577	2	Y	-0-					-0-
03		738 X	738	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	715	2	Y	-0-					-0-
WILLIFORD "E"				WELL #:		10	RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11934 - 12404						
10		434 N	361	-0-	-73	-0-	-0-		13	1	348	2	Y	-0-					-0-
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	477	2	Y	-0-					-0-
12		496 N	422	-0-	-74	-0-	-0-		16	1	406	2	Y	-0-					-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	450	2	Y	-0-					-0-
02		476 N	380	-0-	-96	-0-	-0-		12	1	368	2	Y	-0-					-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	512	2	Y	-0-					-0-
METZGAR				WELL #:		2	RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12214 - 12560						
10		1550 N	998	-0-	-552	-0-	-0-		37	1	961	2	Y	-0-					-0-
11		1230 N	564	-0-	-666	-0-	-0-		24	1	540	2	Y	-0-					-0-
12		1054 N	278	-0-	-776	-0-	-0-		10	1	268	2	Y	-0-					-0-
01		992 N	913	-0-	-79	-0-	-0-		32	1	881	2	Y	-0-					-0-
02		532 N	266	-0-	-266	-0-	-0-		8	1	258	2	Y	-0-					-0-
03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1745	2	Y	-0-					-0-
WILLIFORD "E"				WELL #:		9	RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11946 - 12470						
10		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	-0-		228	1	5964	2	Y	-0-					1
11		6150 X	6002	-0-	-148	-0-	-0-		252	1	5750	2	Y	-0-					1
12		6386 X	5182	-0-	-1204	-0-	-0-		192	1	4990	2	Y	-0-					1
01		6386 X	6067	-0-	-319	-0-	-0-		215	1	5852	2	Y	-0-					1
02		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	4815	2	Y	-0-					1
03		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	-0-		176	1	5398	2	Y	-0-					1
WILLIFORD "E"				WELL #:		12	RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11854 - 12382						
10		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	2223	2	Y	-0-					-0-
11		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	2564	2	Y	-0-					-0-
12		3100 N	3112	-0-	12	-0-	12		115	1	2997	2	Y	-0-					-0-
01		3100 N	3729	-0-	629	-0-	641		132	1	3597	2	Y	-0-					-0-
02		3370 X	2729	-0-	-641	-0-	-0-		86	1	2643	2	Y	-0-					-0-
03		3100 X	2809	-0-	-291	-0-	-0-		89	1	2720	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY														
METZGAR														
//CONT.// 64409 210														
//CONT.// 881167														
WELL #: 4										RRCID -> 233690		COMPL. DATE 11/09/2007		
TOTAL DEPTH 12635										PERF.11948		- 12390		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		3007 X	2298	-0-	-709	-0-	85	1	2213	2	Y	-0-		-0-
11		2910 X	2418	-0-	-492	-0-	102	1	2316	2	Y	-0-		-0-
12		2418 X	2138	-0-	-280	-0-	79	1	2059	2	Y	-0-		-0-
01		2325 X	1696	-0-	-629	-0-	60	1	1636	2	Y	-0-		-0-
02		2268 N	2216	-0-	-52	-0-	69	1	2147	2	Y	-0-		-0-
03		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	92	1	2805	2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"										WELL #: 13		RRCID -> 233782		
												COMPL. DATE 07/11/2007		
												TOTAL DEPTH 12645		
												PERF.11942		
												- 12410		
10		2728 X	914	-0-	-1814	-0-	34	1	880	2	Y	-0-		-0-
11		2640 X	1063	-0-	-1577	-0-	45	1	1018	2	Y	-0-		-0-
12		1085 X	777	-0-	-308	-0-	29	1	748	2	Y	-0-		-0-
01		1085 X	879	-0-	-206	-0-	31	1	848	2	Y	-0-		-0-
02		980 X	636	-0-	-344	-0-	20	1	616	2	Y	-0-		-0-
03		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	49	1	1510	2	Y	-0-		-0-

METZGAR										WELL #: 5		RRCID -> 233806		
												COMPL. DATE 09/29/2007		
												TOTAL DEPTH 12745		
												PERF.11970		
												- 12550		
10		1674 X	1406	-0-	-268	-0-	52	1	1354	2	Y	-0-		-0-
11		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	98	1	2246	2	Y	-0-		-0-
12		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	76	1	1982	2	Y	-0-		-0-
01		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	73	1	1981	2	Y	-0-		-0-
02		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	79	1	2428	2	Y	-0-		-0-
03		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	66	1	2030	2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"										WELL #: 14		RRCID -> 234057		
												COMPL. DATE 11/21/2007		
												TOTAL DEPTH 12634		
												PERF.11892		
												- 12360		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	190	-0-	190	190	7	1	183	2	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-		-0-

METZGAR										WELL #: 3		RRCID -> 240285		
												COMPL. DATE 12/05/2007		
												TOTAL DEPTH 12650		
												PERF.11930		
												- 12400		
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	565	2	Y	-0-		-0-
11		270 N	167	-0-	-103	-0-	7	1	160	2	Y	-0-		-0-
12		434 N	198	-0-	-236	-0-	7	1	191	2	Y	-0-		-0-
01		589 N	343	-0-	-246	-0-	12	1	331	2	Y	-0-		-0-
02		168 N	106	-0-	-62	-0-	3	1	103	2	Y	-0-		-0-
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	Y	-0-		-0-

BLOUNT "A"										WELL #: 3		RRCID -> 252882		
												COMPL. DATE 05/27/2009		
												TOTAL DEPTH 12563		
												PERF.11870		
												- 12310		
10		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	205	1	5356	2	Y	-0-		48
11		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	224	1	5104	2	Y	-0-		48
12		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	165	1	4296	2	Y	-0-		48
01		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	153	1	4175	2	Y	-0-		48
02		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	90	1	2779	2	Y	-0-		48
03		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	81	1	2481	2	Y	-0-		48

WILLIFORD "E"										WELL #: 15		RRCID -> 252886		
												COMPL. DATE 07/11/2009		
												TOTAL DEPTH 12727		
												PERF.11102		
												- 12480		
10		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	154	1	4037	2	Y	-0-		-0-
11		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	168	1	3828	2	Y	-0-		-0-
12		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	202	1	5253	2	Y	-0-		-0-
01		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	222	1	6043	2	Y	-0-		-0-
02		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	158	1	4875	2	Y	-0-		-0-
03		5456 X	3504	-0-	-1952	-0-	111	1	3393	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VENTANA MIDSTREAM LLC					884518												
BOYCE FULLER				WELL #:	1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4716	-	5010		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* 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	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-
XTO ENERGY INC.					945936												
DAUGHERTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	241886	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	11033	-	11890		
10		0	1187	-0-	1187	1187	135	1	1052	2	N		-0-				102
11		0	1423	-0-	1423	2610	188	1	1235	2	N		-0-				102
12		0	1202	-0-	1202	3812	168	1	1034	2	N		-0-				102
01		0	638	-0-	638	4450	116	1	522	2	N		-0-				102
02	2800	N	638	-0-	-2162	2288	80	1	558	2	N		-0-				102
03	2775	N	487	-0-	-2288	-0-	52	1	435	2	N		-0-				102
REYNOLDS, CINDY				WELL #:	1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	12318	-	12888		
10		0	922	-0-	922	922	922	2			N		-0-				-0-
11	2226	N	1304	-0-	-922	-0-	1304	2			N		-0-				-0-
12		0	1200	-0-	1200	1200	1200	2			N		-0-				-0-
01		0	1139	-0-	1139	2339	1139	2			N		-0-				-0-
02	2800	N	1034	-0-	-1766	573	1034	2			N		-0-				-0-
03	2698	N	2125	-0-	-573	-0-	2125	2			N		-0-				-0-
WATSON, E. M.				WELL #:	1	RRCID ->	245605	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	11122	-	12170		
10		0	2227	-0-	2227	2227	254	1	1973	2	N		-0-				25
11		0	2090	-0-	2090	4317	276	1	1814	2	N		-0-				25
12		0	1620	-0-	1620	5937	211	1	1299	2	N		100				125
							110	9									
01		0	1215	-0-	1215	7152	220	1	995	2	N		-0-				125
02	2800	N	1838	-0-	-962	6190	232	1	1606	2	N		-0-				125
03	3100	N	1728	-0-	-1372	4818	186	1	1542	2	N		-0-				125
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		
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
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	-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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149														
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	0	572	-0-	572	1545	571	2	1	9	N	1			19
11	2214 N	669	-0-	-1545	-0-	668	2	1	9	N	1			20
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3	9	N	3			23
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2			25
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			25
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1			26
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185														
10	0	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-			3
11	195 N	96	-0-	-99	-0-	96	2			N	-0-			3
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1			4
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			4
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232														
10	0	115	-0-	115	348	115	2			N	-0-			2
11	404 N	56	-0-	-348	-0-	56	2			N	-0-			2
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			2
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			2
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			2
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			2
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179														
10	0	135	-0-	135	348	134	2	1	9	N	1			2
11	537 N	189	-0-	-348	-0-	188	2	1	9	N	1			3
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1			4
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1			5
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			5
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			5
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	0	1072	-0-	1072	1072	1060	2	12	9	Y	11			42
11	0	1023	-0-	1023	2095	1019	2	4	9	Y	4	28	1	18
12	0	594	-0-	594	2689	591	2	3	9	Y	3			21
01	0	583	-0-	583	3272	579	2	4	9	Y	4			25
02	2800 N	652	-0-	-2148	1124	644	2	8	9	Y	7			32
03	2172 N	1048	-0-	-1124	-0-	1030	2	18	9	Y	16	32	1	14
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400														
10	0	3147	-0-	3147	3147	3116	2	31	9	Y	28			168
11	0	2943	-0-	2943	6090	2923	2	20	9	Y	18	113	1	73
12	0	2505	-0-	2505	8595	2494	2	11	9	Y	10			83
01	0	2233	-0-	2233	10828	2220	2	13	9	Y	12			95
02	12766 X	1938	-0-	-10828	-0-	1917	2	21	9	Y	19			114
03	3162 X	3113	-0-	-49	-0-	3061	2	52	9	Y	47	114	1	50

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	616	-0-	616	616	597 2	19 9	Y	17					64
11	0	624	-0-	624	1240	615 2	9 9	Y	8	44	1			28
12	0	519	-0-	519	1759	516 2	3 9	Y	3					31
01	0	830	-0-	830	2589	826 2	4 9	Y	4					35
02	2800 N	575	-0-	-2225	364	565 2	10 9	Y	9					44
03	1289 N	925	-0-	-364	-0-	903 2	22 9	Y	20	44	1			19
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476														
10	0	92	-0-	92	92	91 2	1 9	Y	1					4
11	0	122	-0-	122	214	121 2	1 9	Y	1	3	1			2
12	0	92	-0-	92	306	92 2		Y	-0-					2
01	0	64	-0-	64	370	63 2	1 9	Y	1					3
02	536 N	166	-0-	-370	-0-	165 2	1 9	Y	1					4
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262 2	3 9	Y	3	4	1			2
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296														
PITMAN, ROY WELL #: 1														
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-
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120														
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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-					-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	8 1	871 2	N	-0-					-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118														
WILLIFORD "E" WELL #: 2														
10	0	338	-0-	338	886	338 2		N	-0-					22
11	1341 N	455	-0-	-886	-0-	455 2		N	-0-					22
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346 2	1 9	N	1					23
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	N	1					24
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-					24
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465 2	1 9	N	1					25
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210														
10	0	172	-0-	172	480	172 2		N	-0-					8
11	727 N	247	-0-	-480	-0-	247 2		N	-0-					8
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9	N	1					9
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	N	1					10
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-					10
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-					10

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149														
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	554	-0-	554	1093	553	2	1	9	N	1			13
11	1690 N	597	-0-	-1093	-0-	596	2	1	9	N	1			14
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	721	2	3	9	N	3			17
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1			18
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			18
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1			19

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208														
10	0	205	-0-	205	572	205	2			N	-0-			4
11	739 N	167	-0-	-572	-0-	167	2			N	-0-			4
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1			5
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1			6
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			6
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-			6

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120														
10	0	10	-0-	10	58	10	2			N	-0-			7
11	320 N	262	-0-	-58	-0-	262	2			N	-0-			7
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1			8
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1			9
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			9
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			9

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 293208 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7436 - 7442														
10	2170 X	400	-0-	-1770	-0-	400	2			N	-0-			12
11	2100 N	212	-0-	-1888	-0-	212	2			N	-0-			12
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			12
01	403 N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-			12
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	172	2	29	9	N	26			38
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-			38

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976														
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964														
10	0	245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-			1
11	0	204	-0-	204	449	204	2			Y	-0-			1
12	0	205	-0-	205	654	205	2			Y	-0-			1
01	0	235	-0-	235	889	235	2			Y	-0-			1
02	1672 N	783	-0-	-889	-0-	783	2			Y	-0-			1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985														
10	0	432	-0-	432	432	432	2			Y	-0-			1
11	0	430	-0-	430	862	430	2			Y	-0-			1
12	0	448	-0-	448	1310	448	2			Y	-0-			1
01	0	448	-0-	448	1758	448	2			Y	-0-			1
02	2157 N	399	-0-	-1758	-0-	399	2			Y	-0-			1
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			1

NAVASOTA (PETTIT) TANOS EXPLORATION II, LLC SIMS, ALTON										//CONT.// 64615 500 //CONT.// 835976										NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																			
										WELL #: 3U										RRCID -> 236073										COMPL. DATE 04/30/2018										TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																							
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							1																							
11	0		60	-0-	-0-	60	60	60	60			60 2						Y	-0-							1																							
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	60	60	60									Y	-0-							1																							
01	0		45	-0-	-0-	45	105	105	105			45 2						Y	-0-							1																							
02	14B2 EXT		9	-0-	-0-	9	114	114	114			9 2						Y	-0-							1																							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	114	114	114									Y	-0-							1																							
SIMS, ALTON										WELL #: 4U										RRCID -> 236074										COMPL. DATE 07/16/2004										TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							1																							
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							1																							
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							1																							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							1																							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							1																							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																							
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																							
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																							
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	1813	1813	1813									N	NO RPT							-0-																							
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813	1813	1813									N	NO RPT							-0-																							
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813	1813	1813									N	NO RPT							-0-																							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813	1813	1813									N	NO RPT							-0-																							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813	1813	1813									N	NO RPT							-0-																							
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813	1813	1813									N	NO RPT							-0-																							
SIMS, ALTON										WELL #: 19										RRCID -> 284651										COMPL. DATE 05/03/2018										TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0		222	-0-	-0-	222	222	222	222			222 2						N	-0-							-0-																							
11	0		183	-0-	-0-	183	405	405	405			183 2						N	-0-							-0-																							
12	0		183	-0-	-0-	183	588	588	588			183 2						N	-0-							-0-																							
01	0		150	-0-	-0-	150	738	738	738			150 2						N	-0-							-0-																							
02	911 N		173	-0-	-0-	-738	-0-	-0-	-0-			173 2						N	-0-							-0-																							
03	155 N		-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																							

NAVASOTA (PETTIT)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
SCHULTZ "E"														
WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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, COLLIE														
WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 11046 - 11114														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ARCO FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10542 - 10772														
10	0	1391	-0-	1391	1391	15	1	1376	2	N	-0-			226
11	0	1620	-0-	1620	3011	18	1	1601	2	N	1			227
						1	9							
12	0	1679	-0-	1679	4690	19	1	1660	2	N	-0-	6	1	221
01	0	1380	-0-	1380	6070	1380	2			N	-0-	2	1	219
02	2800 N	1221	-0-	-1579	4491	1220	2	1	9	N	1	190	1	30
03	3100 N	1346	-0-	-1754	2737	16	1	1330	2	N	-0-			30
ARCO FEE														
WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 10496 - 10726														
10	0	2155	-0-	2155	2155	24	1	2131	2	N	-0-			197
11	0	1869	-0-	1869	4024	21	1	1848	2	N	-0-			197
12	0	3285	-0-	3285	7309	22	1	3263	2	N	-0-			197
01	0	1671	-0-	1671	8980	1671	2			N	-0-			197
02	2800 N	1743	-0-	-1057	7923	1743	2			N	-0-			197
03	9778 X	1855	-0-	-7923	-0-	22	1	1833	2	N	-0-			197

NEAL (BOSSIER)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
NEAL, G.														
WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1543	-0-	1543	1543		48	1	1495	2	N	-0-		112
11	0	1502	-0-	1502	3045		47	1	1455	2	N	-0-		112
12	0	1549	-0-	1549	4594		49	1	1500	2	N	-0-		112
01	0	1403	-0-	1403	5997		43	1	1360	2	N	-0-		112
02	2800 N	1287	-0-	-1513	4484		39	1	1248	2	N	-0-		112
03	3100 N	1510	-0-	-1590	2894		49	1	1461	2	N	-0-		112
NEAL, GLAYDENE														
WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536														
10	0	849	-0-	849	849		9	1	840	2	N	-0-		33
11	0	800	-0-	800	1649		9	1	791	2	N	-0-		33
12	0	775	-0-	775	2424		9	1	766	2	N	-0-		33
01	0	752	-0-	752	3176		752	2			N	-0-		33
02	2800 N	683	-0-	-2117	1059		683	2			N	-0-		33
03	1283 N	224	-0-	-1059	-0-		3	1	221	2	N	-0-		33
BEST														
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	0	3433	-0-	3433	3433		37	1	3396	2	N	-0-		61
11	0	3024	-0-	3024	6457		34	1	2990	2	N	-0-		61
12	0	2894	-0-	2894	9351		35	1	2859	2	N	-0-	2 1	59
01	0	2249	-0-	2249	11600		2248	2	1	9	N	1	1 1	59
02	14189 X	2589	-0-	-11600	-0-		2589	2			N	-0-		59
*03	3441 X	2813	-0-	-628	-0-		33	1	2780	2	N	-0-		59
THORNTON, SARAH														
WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754														
10	0	391	-0-	391	391		18	1	373	2	N	-0-		-0-
11	0	644	-0-	644	1035		28	1	616	2	N	-0-		-0-
12	0	752	-0-	752	1787		30	1	722	2	N	-0-		-0-
01	0	880	-0-	880	2667		880	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	888	-0-	-1912	755		888	2			N	-0-		-0-
03	1400 N	645	-0-	-755	-0-		31	1	614	2	N	-0-		-0-
NEAL, GLAYDENE														
WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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)										CRESCENT PASS ENERGY, LLC										BEST										WELL #:										3 C										RRCID -> 173941										COMPL. DATE 04/02/1999										TOTAL DEPTH 11800										PERF.10750										- 10984																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
M 0										ALLOW CODE										GAS PROD										INJECT. (I) GAS LIFT(L)										MONTHLY STATUS(CODE)										CUMU STATUS (-)UNDERAGE										*										*										DISPOSITIONS										*										*										C M										COND PROD										*										*										DISPOSITIONS										*										*										EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
10										SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BEST		WELL #:		5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10690	- 11056
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2123	-0-	2123	2123	23 62	1 9	2038	2	N	56			75
11	0	1831	-0-	1831	3954	20	1	1811	2	N	-0-			75
12	0	1730	-0-	1730	5684	21	1	1709	2	N	-0-	2 1		73
01	0	1647	-0-	1647	7331	1647	2			N	-0-	1 1		72
02	2800 N	1548	-0-	-1252	6079	1545	2	3	9	N	3			75
03	3100 N	1684	-0-	-1416	4663	20	1	1664	2	N	-0-			75
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10640	- 10862
10	0	1168	-0-	1168	1168	13	1	1155	2	N	-0-			170
11	0	1442	-0-	1442	2610	16	1	1426	2	N	-0-			170
12	0	1508	-0-	1508	4118	17	1	1491	2	N	-0-			170
01	0	1327	-0-	1327	5445	1327	2			N	-0-			170
02	2800 N	1650	-0-	-1150	4295	1650	2			N	-0-			170
03	3100 N	1928	-0-	-1172	3123	23	1	1905	2	N	-0-			170
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:		3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL	DEPTH	11700	PERF.10508	- 10684
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	6	1	531	2	N	-0-			8
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-			8
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-			8
01	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-			8
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	415	2			N	-0-			8
*03	496 N	480	-0-	-16	-0-	6	1	474	2	N	-0-			8
THORNTON, SARAH		WELL #:		3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL	DEPTH	12120	PERF.10946	- 11146
10	0	400	-0-	400	400	18	1	382	2	N	-0-			130
11	0	513	-0-	513	913	22	1	491	2	N	-0-			130
12	0	421	-0-	421	1334	24	1	397	2	N	-0-			130
01	0	453	-0-	453	1787	453	2			N	-0-			130
02	2253 N	466	-0-	-1787	-0-	466	2			N	-0-			130
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	2	N	-0-			130
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10848	- 11028
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			15
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT			15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK				65280 004 100345	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TARRANT			
WELL #: G 1				RRCID -> 193230	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3340	-	3374	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
INDIAN CREEK				WELL #: D 1 C	RRCID -> 196473	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3342	-	3620
10	0	333	-0-	333 B	333	333 2				-0-
11	0	291	-0-	291 B	624	291 2				-0-
12	0	315	-0-	315 B	939	315 2				-0-
01	0	11	-0-	11 B	950	11 2				-0-
02	1315 N	365	-0-	-950 B	-0-	365 2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-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-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
INDIAN CREEK				WELL #: F 1 C	RRCID -> 198974	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 3394	-	3714
10	0	122	-0-	122 B	122	122 2				-0-
11	0	123	-0-	123 B	245	123 2				-0-
12	0	144	-0-	144 B	389	144 2				-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	389					-0-
02	520 N	131	-0-	-389 B	-0-	131 2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/23										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ALLIANCE				220903						
WELL #: B 4				RRCID -> 221100	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 3751	PERF. 3540	-	3565	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.				895060											
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3294 - 3568					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-											
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146 - 3410					
10	0	319	-0-	319 B	319	319	2				N	-0-			-0-
11	0	263	-0-	263 B	582	263	2				N	-0-			-0-
12	0	241	-0-	241 B	823	241	2				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	823						N	-0-			-0-
02	823 N	-0-	-0-	-823 B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-											
03	248 N	1	-0-	-247 B	-0-	1	2				N	-0-			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2)		65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345													
INDIAN CREEK		WELL #: E 1 C		RRCID -> 196384		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3426 - 7000					
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	939	-0-	939	939	939	2				N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	939						N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 196385		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3440 - 3458					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 -> 253908		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 3388 - 3436					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345								
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____		01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/2023								
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
GOLDEN TRIANGLE 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 290269		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 3648 - 3726		
10	403 N	152	-0-	-251	-0-	152	2	N	-0-	-0-
11	390 N	60	-0-	-330	-0-	60	2	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK											65280 005 895060 WELL #: C 1											NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: TARRANT																																
											RRCID -> 196524											COMPL. DATE 12/26/2002											TOTAL DEPTH 7290											PERF. 3392 - 3432																					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																													
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
INDIAN CREEK											WELL #: B 5											RRCID -> 243549											COMPL. DATE 01/14/2008											TOTAL DEPTH 3750											PERF. 3402 - 3430										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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										
10	0	438	-0-	-0-	438	438	438	2					N	-0-						-0-																																													
11	0	390	-0-	-0-	390	828	390	2					N	-0-						-0-																																													
12	0	407	-0-	-0-	407	1235	407	2					N	-0-						-0-																																													
01	1664 N	429	-0-	-0-	-1235	-0-	429	2					N	-0-						-0-																																													
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2					N	-0-						-0-																																													
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2					N	-0-						-0-																																													
INDIAN CREEK											WELL #: A 5											RRCID -> 247496											COMPL. DATE 04/03/2008											TOTAL DEPTH 3680											PERF. 3384 - 3416										
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																													
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																													
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																													
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																													
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																													
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																													
NEWARK, EAST (ATOKA 2A) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK											65280 006 100345 WELL #: L 1											NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: TARRANT																																
											RRCID -> 192570											COMPL. DATE 10/10/2002											TOTAL DEPTH 7188											PERF. 3624 - 3658																					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)											CAPACITY		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC																				
INDIAN CREEK																				
WELL #: A 1 C											RRCID -> 196391		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 3504 - 7143			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10		SWR 10	910	-0-	910	56294			910 2			N	-0-					-0-		
11		SWR 10	856	-0-	856	57150			856 2			N	-0-					-0-		
12		SWR 10	663	-0-	663	57813			663 2			N	-0-					-0-		
01		SWR 10	352	-0-	352	58165			352 2			N	-0-					-0-		
02		SWR 10	593	-0-	593	58758			593 2			N	-0-					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58758						N	NO RPT					-0-		
INDIAN CREEK											WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 3528 - 4814	
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-			1743 2			N	-0-					-0-		
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-			1630 2			N	-0-					-0-		
12		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-			1718 2			N	-0-					-0-		
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-			1687 2			N	-0-					-0-		
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-			1583 2			N	-0-					-0-		
03		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						N	NO RPT					-0-		
INDIAN CREEK											WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 3540 - 5291	
10		961 N	903	-0-	-58	-0-			903 2			N	-0-					-0-		
11		930 N	857	-0-	-73	-0-			857 2			N	-0-					-0-		
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-			875 2			N	-0-					-0-		
01		899 N	798	-0-	-101	-0-			798 2			N	-0-					-0-		
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-			867 2			N	-0-					-0-		
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-						N	NO RPT					-0-		
WALSH & WATTS, INC.											895060									
INDIAN CREEK											WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2982 - 3562	
10		0	467	-0-	467	467			467 2			N	-0-					-0-		
11		0	498	-0-	498	965			498 2			N	-0-					-0-		
12		0	485	-0-	485	1450			485 2			N	-0-					-0-		
01		1961 N	511	-0-	-1450	-0-			511 2			N	-0-					-0-		
02		476 N	428	-0-	-48	-0-			428 2			N	-0-					-0-		
03		496 N	493	-0-	-3	-0-			493 2			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-		

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)			//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT										
WALSH & WATTS, INC.			//CONT.//		895060															
INDIAN CREEK			WELL #: G 8			RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3516 - 3654								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	0	1081	-0-	1081	1081	1081	2						N	-0-					-0-	
11	0	993	-0-	993	2074	993	2						N	-0-					-0-	
12	0	1032	-0-	1032	3106	1032	2						N	-0-					-0-	
01	0	1022	-0-	1022	4128	1022	2						N	-0-					-0-	
02	2800 N	904	-0-	-1896	2232	904	2						N	-0-					-0-	
03	3100 N	1043	-0-	-2057	175	1043	2						N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: B 6			RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709		PERF. 3480 - 3552								
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-	
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)					65280 007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT										
BKV NORTH TEXAS, LLC					100345															
INDIAN CREEK			WELL #: G 1			RRCID -> 192566		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3572 - 3610								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)			//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC			//CONT.// 100345									
INDIAN CREEK			WELL #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3594 - 3620	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
INDIAN CREEK												
			WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196		PERF. 3670 - 7008	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
INDIAN CREEK												
			WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 3592 - 3714	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
INDIAN CREEK												
			WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3910 - 3926	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
INDIAN CREEK												
			WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 3520 - 3586	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
INDIAN CREEK												
			WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3275 - 3627	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2			-0-	
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2			-0-	
01	93 N	1	-0-	-92	-0-		1	2			-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2			-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						-0-	
INDIAN CREEK												
			WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3582 - 3615	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/23

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)				//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC				//CONT.//		100345										
INDIAN CREEK				WELL #:		D 5-C	RRCID ->	254285	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	3463 - 3582		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-				-0-	
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-				-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-	
01	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-				-0-	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-	

INDIAN CREEK				WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	3404 - 3591		
10	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-				-0-	
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-				-0-	
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				-0-	
01	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			N	-0-				-0-	
02	1008 N	981	-0-	-27	-0-	981	2			N	-0-				-0-	
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				-0-	

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 4)						65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC						100345										
INDIAN CREEK				WELL #:		Q 1 C	RRCID ->	196556	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	4996 - 5488		
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-				-0-	
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				-0-	
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-				-0-	
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				-0-	
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				-0-	
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-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-	

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.// 65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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-
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	0	632	-0-	632	632	632	2			N	-0-					-0-
11	0	596	-0-	596	1228	596	2			N	-0-					-0-
12	0	605	-0-	605	1833	605	2			N	-0-					-0-
01	2433 N	600	-0-	-1833	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	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 5) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK				65280 009 100345	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TARRANT			
WELL #: L 1				RRCID -> 191579	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 5308	-	5374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					-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-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK				895060 WELL #: T 1	RRCID -> 199655	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 5358	-	5426
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) BEDROCK PRODUCTION, LLC MCFARLAND				65280 210 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT					
				WELL #: E 1		RRCID -> 273796		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 5676 - 5740					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	10272	-0-	10272	10272	1218	1	9046	2	N		7					17
11	0	10450	-0-	10450	20722	1214	1	9228	2	N		7	12	1			12
12	0	10301	-0-	10301	31023	1260	1	9035	2	N		5	6	1			11
01	0	10194	-0-	10194	41217	1248	1	8939	2	N		6					17
02	49459 X	8242	-0-	-41217	-0-	979	1	7261	2	N		2	6	1			13
03	10788 X	10154	-0-	-634	-0-	1228	1	8919	2	N		6	6	1			13
						7	9										
MCFARLAND				WELL #: G 1		RRCID -> 274266		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5610 - 5682					
10	0	1685	-0-	1685	1685	144	1	1541	2	N		-0-					50
11	0	1548	-0-	1548	3233	3	1	1545	2	N		-0-					50
12	0	1433	-0-	1433	4666	141	1	1292	2	N		-0-					50
01	0	1445	-0-	1445	6111	143	1	1302	2	N		-0-					50
02	2800 N	1373	-0-	-1427	4684	131	1	1242	2	N		-0-					50
03	3100 N	1469	-0-	-1631	3053	149	1	1320	2	N		-0-					50
MCFARLAND				WELL #: F 1		RRCID -> 275734		COMPL. DATE 11/29/2013		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5750 - 5820					
10	0	1	-0-	1	71	1	2			N		-0-					3
11	0	66	-0-	66	137	66	2			N		-0-					3
12	0	52	-0-	52	189	52	2			N		-0-					3
01	0	66	-0-	66	255	66	2			N		-0-					3
02	255 N	-0-	-0-	-255	-0-	-0-				N		-0-					3
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N		-0-					3
MCFARLAND				WELL #: A 3		RRCID -> 276965		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5273 - 5777					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
BRG LONE STAR LTD. OLIVER "A" UNIT				090870 WELL #: G 8		RRCID -> 213567		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5929 - 5945					
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N		-0-					-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N		-0-					-0-
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N		-0-					-0-
01	682 N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N		-0-					-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N		-0-					-0-
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N		-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3720 X	2993	-0-	-727	-0-	2993	2		N	-0-				-0-
11	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-				-0-
12	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2		N	-0-				-0-
01	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2		N	-0-				-0-
02	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-				-0-
03	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		N	-0-				-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345														
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056														
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462														
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780														
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-

POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204														
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-				-0-
11	0	651	-0-	651	-0-	651	2		N	-0-				-0-
12	0	438	-0-	438	-0-	1089	2		N	-0-				-0-
01	2354 N	1265	-0-	-1089	-0-	1265	2		N	-0-				-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-				-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-				-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220														
10	0	71	-0-	71	-0-	137	2		N	-0-				-0-
11	0	76	-0-	76	-0-	213	2		N	-0-				-0-
12	0	60	-0-	60	-0-	273	2		N	-0-				-0-
01	273 N	-0-	-0-	-273	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665														
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936														
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-				-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-				-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-				-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-				-0-
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-				-0-
03	1302 N NO RPT	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 819

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: TARRANT											
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665																									
DENNIS, TOM WELL #: 4										RRCID -> 203162				COMPL. DATE 07/21/2004				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10		2232	N	2123	-0-	-109	-0-			2123	2			N	-0-					-0-					
11		2173	N	2173	-0-	-0-	-0-			2173	2			N	-0-					-0-					
12		1992	N	1992	-0-	-0-	-0-			1992	2			N	-0-					-0-					
01		2108	N	1824	-0-	-284	-0-			1824	2			N	-0-					-0-					
02		2016	N	1825	-0-	-191	-0-			1825	2			N	-0-					-0-					
03		1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-							N	NO RPT					-0-					
NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: TARRANT											
BKV BARNETT, LLC 072504																									
CHIEF PENT WELL #: 6										RRCID -> 196631				COMPL. DATE 07/30/2003				TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448							
10		775	N	766	-0-	-9	-0-			766	2			Y	-0-					-0-					
11		750	N	728	-0-	-22	-0-			728	2			Y	-0-					-0-					
12		775	N	745	-0-	-30	-0-			745	2			Y	-0-					-0-					
01		775	N	745	-0-	-30	-0-			745	2			Y	-0-					-0-					
02		672	N	652	-0-	-20	-0-			652	2			Y	-0-					-0-					
03		744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-							Y	NO RPT					-0-					
BRG LONE STAR LTD. 090870																									
ELKINS UNIT WELL #: 14										RRCID -> 207235				COMPL. DATE 02/04/2005				TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171							
10		1488	N	1427	-0-	-61	-0-			1427	2			N	-0-					-0-					
11		1410	N	1329	-0-	-81	-0-			1329	2			N	-0-					-0-					
12		1264	N	1264	-0-	-0-	-0-			1264	2			N	-0-					-0-					
01		1426	N	1386	-0-	-40	-0-			1386	2			N	-0-					-0-					
02		1274	N	1274	-0-	-0-	-0-			1274	2			N	-0-					-0-					
03		1474	N	1474	-0-	-0-	-0-			1474	2			N	-0-					-0-					
GRANT HEIRS POOLED UNIT										WELL #: 4 C				RRCID -> 210632				COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132			
10		255	N	255	-0-	-0-	-0-			255	3			N	-0-					-0-					
11		252	N	252	-0-	-0-	-0-			252	3			N	-0-					-0-					
12		252	N	252	-0-	-0-	-0-			252	3			N	-0-					-0-					
01		257	N	257	-0-	-0-	-0-			257	3			N	-0-					-0-					
02		224	N	223	-0-	-1	-0-			223	3			N	-0-					-0-					
03		258	N	258	-0-	-0-	-0-			258	3			N	-0-					-0-					
GRANT HEIRS CADDO UNIT										WELL #: 9				RRCID -> 232303				COMPL. DATE 10/06/2007				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0			
10		1364	N	1288	-0-	-76	-0-			1288	3			N	-0-					-0-					
11		1290	N	1206	-0-	-84	-0-			1206	3			N	-0-					-0-					
12		1264	N	1264	-0-	-0-	-0-			1264	3			N	-0-					-0-					
01		1302	N	1212	-0-	-90	-0-			1212	3			N	-0-					-0-					
02		1120	N	1061	-0-	-59	-0-			1061	3			N	-0-					-0-					
03		1308	N	1308	-0-	-0-	-0-			1308	3			N	-0-					-0-					
GRANT HEIRS CADDO UNIT										WELL #: 10				RRCID -> 234732				COMPL. DATE 10/06/2007				TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403			
10		1588	N	1588	-0-	-0-	-0-			1588	3			N	-0-					-0-					
11		1224	N	1224	-0-	-0-	-0-			1224	3			N	-0-					-0-					
12		1427	N	1427	-0-	-0-	-0-			1427	3			N	-0-					-0-					
01		1360	N	1360	-0-	-0-	-0-			1360	3			N	-0-					-0-					
02		1259	N	1259	-0-	-0-	-0-			1259	3			N	-0-					-0-					
03		1387	N	1387	-0-	-0-	-0-			1387	3			N	-0-					-0-					

NEWARK, EAST (CADD O LIME)														
BRG LONE STAR LTD.														
OLIVER 'A' UNIT														
		//CONT.//		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
		//CONT.//		090870										
		WELL #:		7		RRCID -> 292004		COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 3162		3182
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
10		8525 X	7183	-0-	-1342	-0-	7183	2		N	-0-			-0-
11		7860 X	6565	-0-	-1295	-0-	6565	2		N	-0-			-0-
12		7843 X	6442	-0-	-1401	-0-	6442	2		N	-0-			-0-
01		7471 X	6058	-0-	-1413	-0-	6058	2		N	-0-			-0-
02		6580 X	5204	-0-	-1376	-0-	5204	2		N	-0-			-0-
03		7192 X	5612	-0-	-1580	-0-	5612	2		N	-0-			-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC														
INDIAN CREEK														
				100345										
		WELL #:		L 1 C		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 3394		5374
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			11
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			11
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			11
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			11
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			11
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK														
		WELL #:		G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3280		3610
10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
12		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
01		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
03		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK														
		WELL #:		R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3520		5466
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
01		465 N	10	-0-	-455	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK														
		WELL #:		P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3540		3624
10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
12		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
02		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
03		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)				//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC				//CONT.// 100345															
INDIAN CREEK				WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 2998 - 4498							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK				WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 2946 - 3420							
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2				N	-0-					-0-	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-					-0-	
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2				N	-0-					-0-	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2				N	-0-					-0-	
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK				WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194		PERF. 3430 - 7005							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MITCHELL				WELL #: 3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797		PERF. 3678 - 3707							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (CADD O LIME)										65280 230 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: TARRANT																			
WALSH & WATTS, INC.										//CONT.// 895060																																							
INDIAN CREEK										WELL #: T 1										RRCID -> 196637										COMPL. DATE 08/23/2003										TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
INDIAN CREEK										WELL #: L 7										RRCID -> 232257										COMPL. DATE 04/07/2008										TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610									
10	0	186	-0-	186	186	186	2					N	-0-					-0-																															
11	0	147	-0-	147	333	147	2					N	-0-					-0-																															
12	0	162	-0-	162	495	162	2					N	-0-					-0-																															
01	681 N	186	-0-	-495	-0-	186	2					N	-0-					-0-																															
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2					N	-0-					-0-																															
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2					N	-0-					-0-																															
INDIAN CREEK										WELL #: L 11										RRCID -> 232333										COMPL. DATE 04/03/2008										TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630									
10	0	355	-0-	355	355	355	2					N	-0-					-0-																															
11	0	323	-0-	323	678	323	2					N	-0-					-0-																															
12	0	332	-0-	332	1010	332	2					N	-0-					-0-																															
01	1358 N	348	-0-	-1010	-0-	348	2					N	-0-					-0-																															
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2					N	-0-					-0-																															
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2					N	-0-					-0-																															
INDIAN CREEK										WELL #: I 9										RRCID -> 232334										COMPL. DATE 04/03/2008										TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																															
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									
10	0	365	-0-	365	365	365	2					N	-0-					-0-																															
11	0	350	-0-	350	715	350	2					N	-0-					-0-																															
12	0	358	-0-	358	1073	358	2					N	-0-					-0-																															
01	1441 N	368	-0-	-1073	-0-	368	2					N	-0-					-0-																															
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	2					N	-0-					-0-																															
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2					N	-0-					-0-																															
INDIAN CREEK										WELL #: A 4										RRCID -> 233049										COMPL. DATE 04/03/2008										TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488									
10	0	817	-0-	817	817	817	2					N	-0-					-0-																															
11	0	780	-0-	780	1597	780	2					N	-0-					-0-																															
12	0	828	-0-	828	2425	828	2					N	-0-					-0-																															
01	0	700	-0-	700	3125	700	2					N	-0-					-0-																															
02	2800 N	729	-0-	-2071	1054	729	2					N	-0-					-0-																															
03	1862 N	808	-0-	-1054	-0-	808	2					N	-0-					-0-																															
INDIAN CREEK										WELL #: L 8										RRCID -> 233224										COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380									
10	0	1066	-0-	1066	1066	1066	2					N	-0-					-0-																															
11	0	954	-0-	954	2020	954	2					N	-0-					-0-																															
12	0	938	-0-	938	2958	938	2					N	-0-					-0-																															
01	0	952	-0-	952	3910	952	2					N	-0-					-0-																															
02	2800 N	844	-0-	-1956	1954	844	2					N	-0-					-0-																															
03	2891 N	937	-0-	-1954	-0-	937	2					N	-0-					-0-																															

NEWARK, EAST (CADDO LIME)			//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT										
WALSH & WATTS, INC.			//CONT.//		895060															
INDIAN CREEK			WELL #:		A 5	RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3224 - 3266								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.					927665															
MCKEE'S PORT UNIT			WELL #:		1 D	RRCID -> 293271		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 3099 - 3132								
10	0	16332	-0-		16332		54338		16332	2			N	-0-						-0-
11	0	12604	-0-		12604		66942		12604	2			N	-0-						-0-
12	0	11753	-0-		11753		78695		11753	2			N	-0-						-0-
01	0	10015	-0-		10015		88710		10015	2			N	-0-						-0-
02	96368 X	7658	-0-		-88710		-0-		7658	2			N	-0-						-0-
03	16337 X	NO RPT	-0-		-16337		-0-						N	NO RPT						-0-
360 MINING, INC.					953494															
WALKING 'T'			WELL #:		3	RRCID -> 287918		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 3098 - 3154								
10	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	0	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	DELQ PR	-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-
NEWARK, EAST (STRAWN B 1)					65280 302	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT										
BKV NORTH TEXAS, LLC					100345															
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										
BKV NORTH TEXAS, LLC					100345															
INDIAN CREEK			WELL #:		J 1	RRCID -> 196531		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 2946 - 2968								
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
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-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)			//CONT.//		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							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)					66460 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444													
MCGREW UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 181602	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 15876	PERF.15484	-	15547							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OLETHA (COTTON VALLEY SAND)					67102 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC					743325													
BAKER GAS UNIT			WELL #: 3-T			RRCID -> 154880	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 9738	-	10392							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325								
SIMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9146 - 9975	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 171749		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9458 - 9564	
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-
OLETHA (PETTIT)				67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
MASON, LULA		WELL #:		10	RRCID -> 176749		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7277 - 7496	
10	T. A.		1964	-0-	1964	11014	1958 3	6 9	Y	5		54
11	T. A.		2365	-0-	2365	13379	2359 3	6 9	Y	5		59
12	T. A.		1477	-0-	1477	14856	1474 3	3 9	Y	3		62
01	T. A.		1158	-0-	1158	16014	1157 3	1 9	Y	1		63
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16014			Y	NO RPT		63
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16014			Y	NO RPT		63
MASON, LULA		WELL #:		9	RRCID -> 194089		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7299 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-			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-
MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID -> 207340		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7246 - 7462	
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-

OLETHA (PETTIT)			//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
SAGUARO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		743325												
MASON, LULA			WELL #:		18	RRCID -> 207341		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7239 - 7397					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
KING			WELL #:		1	RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7246 - 7286					
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-
MASON, LULA			WELL #:		2	RRCID -> 246939		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7236 - 7398					
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-
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-						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-
HENDERSON, HAZEL			WELL #:		6	RRCID -> 253722		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 7266 - 7432					
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-
BAKER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 286313		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 7272 - 7362					
10	0	43	-0-	43	383	43	3				Y	-0-					-0-
11	0	49	-0-	49	432	49	3				Y	-0-					-0-
12	0	53	-0-	53	485	53	3				Y	-0-					-0-
01	0	32	-0-	32	517	32	3				Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	517						Y	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	517						Y	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
COX, GEORGIA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
GEORGIA COX GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440														
10	0	2629	-0-	2629	2629	2629	2			Y	-0-			-0-
11	0	2625	-0-	2625	5254	2625	2			Y	-0-			-0-
12	0	2419	-0-	2419	7673	2419	2			Y	-0-			-0-
01	0	2655	-0-	2655	10328	2655	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1882	-0-	-918	9410	1882	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	6310					Y	-0-			-0-
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)														
SAGUARO PETROLEUM, LLC														
HENDERSON, R. L. HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY														
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-

OLETHA (RODESSA)														CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.															
COX, GEORGIA, GU 0/A															
//CONT.//															
67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
945936															
WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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-	
OLETHA (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
J. R. THOMASON GAS UNIT															
67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
189405															
WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803															
10	0	2787	-0-	2787	2787	843	1	1944	2	N	-0-			-0-	
11	0	3610	-0-	3610	6397	761	1	2849	2	N	-0-			-0-	
12	10046 X	3649	-0-	-6397	-0-	875	1	2771	2	N	3			3	
						3	9								
01	0	2464	-0-	2464	2464	763	1	1701	2	N	-0-			3	
02	4570 X	2106	-0-	-2464	-0-	455	1	1651	2	N	-0-			3	
03	3720 X	2411	-0-	-1309	-0-	724	1	1509	2	N	162			165	
						178	9								
J.R.THOMASON GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840															
10	0	9663	-0-	9663	9663	448	1	9215	2	N	-0-			-0-	
11	0	9021	-0-	9021	18684	415	1	8606	2	N	-0-			-0-	
12	0	9390	-0-	9390	28074	432	1	8958	2	N	-0-			-0-	
01	0	9400	-0-	9400	37474	408	1	8992	2	N	-0-			-0-	
02	45830 X	8356	-0-	-37474	-0-	362	1	7994	2	N	-0-			-0-	
03	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	414	1	8709	2	N	-0-			-0-	
J R THOMASON GU															
WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562															
10	0	1762	-0-	1762	1762	82	1	1680	2	N	-0-			-0-	
11	0	1275	-0-	1275	3037	59	1	1216	2	N	-0-			-0-	
12	0	1276	-0-	1276	4313	59	1	1217	2	N	-0-			-0-	
01	0	1540	-0-	1540	5853	67	1	1473	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	1286	-0-	-1514	4339	56	1	1230	2	N	-0-			-0-	
03	3100 N	1375	-0-	-1725	2614	62	1	1313	2	N	-0-			-0-	
L O NETTLES															
WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538															
10	0	5763	-0-	5763	5763	297	1	5466	2	Y	-0-			-0-	
11	0	5783	-0-	5783	11546	295	1	5488	2	Y	-0-			-0-	
12	0	4948	-0-	4948	16494	257	1	4691	2	Y	-0-			-0-	
01	0	4353	-0-	4353	20847	219	1	4134	2	Y	-0-			-0-	
02	25476 X	4629	-0-	-20847	-0-	228	1	4401	2	Y	-0-			-0-	
03	5983 X	5802	-0-	-181	-0-	293	1	5509	2	Y	-0-			-0-	
L O NETTLES															
WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504															
10	0	4955	-0-	4955	4955	794	1	4161	2	N	-0-			-0-	
11	0	4745	-0-	4745	9700	765	1	3980	2	N	-0-			-0-	
12	0	3598	-0-	3598	13298	690	1	2908	2	N	-0-			-0-	
01	0	397	-0-	397	13695	296	1	101	2	N	-0-			-0-	
02	15408 X	1713	-0-	-13695	-0-	571	1	1142	2	N	-0-			-0-	
03	4960 X	2992	-0-	-1968	-0-	701	1	2291	2	N	-0-			-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11663		PERF. 9120 - 9440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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 07/07/2022		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7703 - 7713		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0	1544	-0-	1544	1544	71	1	1473	2	N	-0-			2
01	0	-0-	-0-	-0-	1544					N	-0-			2
02	1544 N	-0-	-0-	-1544	-0-					N	-0-			2
*03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	67	1	1406	2	N	-0-			2

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325										
MASON, LULA				WELL #:	2	RRCID -> 141375		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7236 - 8956		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			10
01	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

HENDERSON, HAZEL				WELL #:	1	RRCID -> 143304		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9898		PERF. 8588 - 8778		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MASON, LULA				WELL #:	3	RRCID -> 143558		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 7636 - 9111		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA				WELL #:	4	RRCID -> 143559		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7560 - 8048		
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			1
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			1
12	0	12	-0-	-0-	12	12	3			Y	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			1

OLETHA (TRAVIS PEAK)															CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC																			
HENDERSON, HAZEL																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 144087																			
COMPL. DATE 07/22/1997																			
TOTAL DEPTH 9300																			
PERF. 8178 - 8232																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325														
MASON, LULA		WELL #:		10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7598 - 7746						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496							Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496							Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496							Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496							Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496							Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496							Y	NO RPT				-0-

MASON, LULA		WELL #:		7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8860 - 9038						
10	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4276	3	9	9	Y	8							60
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3114	3	6	9	Y	5							65
12	0	1386	-0-	1386	1386	1383	3	3	9	Y	3							68
01	0	2951	-0-	2951	4337	2947	3	4	9	Y	4							72
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4337					Y	NO RPT							72
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4337					Y	NO RPT							72

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8165 - 8674						
10	577 X	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	Y	1							9
11	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-							9
12	0	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-							9
01	0	287	-0-	287	327	287	3			Y	-0-							9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT							9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT							9

BAKER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7574 - 7870						
10	0	1837	-0-	1837	14912	1834	3	3	9	Y	3							46
11	0	2470	-0-	2470	17382	2467	3	3	9	Y	3							49
12	0	1630	-0-	1630	19012	1629	3	1	9	Y	1							50
01	0	1262	-0-	1262	20274	1261	3	1	9	Y	1							51
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20274					Y	NO RPT							51
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20274					Y	NO RPT							51

HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7590 - 7732						
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	270	3	3	9	Y	3							53
11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	926	3	8	9	Y	7							60
12	0	587	-0-	587	587	583	3	4	9	Y	4							64
01	0	938	-0-	938	1525	934	3	4	9	Y	4							68
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1525					Y	NO RPT							68
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1525					Y	NO RPT							68

BAKER GAS UNIT		WELL #:		3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 7532 - 7918						
10	0	949	-0-	949	5147	949	3			Y	-0-							1
11	0	1121	-0-	1121	6268	1121	3			Y	-0-							1
12	0	734	-0-	734	7002	734	3			Y	-0-							1
01	0	502	-0-	502	7504	502	3			Y	-0-							1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7504					Y	NO RPT							1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7504					Y	NO RPT							1

YARBROUGH TRUST		WELL #:		3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7456 - 7956						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			67102 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
SAGUARO PETROLEUM, LLC			//CONT.//			743325														
MASON, LULA			WELL #:			8	RRCID -> 157191			COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH		9258	PERF. 7490 - 7852				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-				988 3			Y	-0-						12
11		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-				1733 3			Y	-0-						12
12		0	1646	-0-	1646	1646				1646 3			Y	-0-						12
01		0	1056	-0-	1056	2702				1056 3			Y	-0-						12
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2702							Y	NO RPT						12
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2702							Y	NO RPT						12
KING			WELL #:			2	RRCID -> 167116			COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7618 - 7920				
10		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-				1577 3	3	9	Y	3						41
11		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-				1820 3	4	9	Y	4						45
12		0	645	-0-	645	645				644 3	1	9	Y	1						46
01		0	679	-0-	679	1324				678 3	1	9	Y	1						47
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1324							Y	NO RPT						47
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1324							Y	NO RPT						47
SIMS GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 169083			COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH		10370	PERF. 7438 - 7608				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-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-							Y	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
SIMS GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 170493			COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH		8260	PERF. 7586 - 7980				
10		0	114	-0-	114	518				114 3			Y	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	518							Y	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	518							Y	-0-						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	518							Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	518							Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	518							Y	NO RPT						-0-
ARCHER-BATTLE			WELL #:			5	RRCID -> 172728			COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH		13330	PERF. 7732 - 7878				
10	14B2	EXT	5	-0-	5	142				5 3			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	147				5 3			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	147							Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	12	-0-	12	159				12 3			Y	-0-						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159							Y	NO RPT						-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159							Y	NO RPT						-0-
YARBROUGH TRUST			WELL #:			4	RRCID -> 172824			COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH		10203	PERF. 7671 - 7768				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325												
WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7735 - 7746					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MASON, LULA		WELL #:		12	RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7788 - 9478					
10	2026 N	883	-0-	-1143	-0-	882	3	1	9	Y	1					9
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	Y	1					10
12	0	353	-0-	353	353	352	3	1	9	Y	1					11
01	0	789	-0-	789	1142	788	3	1	9	Y	1					12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1142					Y	NO RPT					12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1142					Y	NO RPT					12
YARBROUGH TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818		PERF. 7666 - 8160					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1985					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	18	-0-	18	2003	18	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	26	-0-	26	2029	26	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2029					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2029					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2029					Y	NO RPT					-0-
MASON, LULA		WELL #:		13	RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7478 - 9608					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					4
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		4	RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7534 - 9401					
10	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					2
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					2
12	0	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-					2
01	0	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					2
YARBROUGH TRUST		WELL #:		7	RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7624 - 7804					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			67102 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC			//CONT.//			743325													
HENDERSON, HAZEL			WELL #:			6	RRCID -> 181608			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 9764		PERF. 7266 - 8016				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	215						Y	-0-					4	
11	0		-0-	-0-	-0-	215						Y	-0-					4	
12	0		-0-	-0-	-0-	215						Y	-0-					4	
01	0		-0-	-0-	-0-	215						Y	-0-					4	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215						Y	NO RPT					4	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215						Y	NO RPT					4	

ARCHER-BATTLE			WELL #:			6	RRCID -> 181861			COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11725		PERF. 7554 - 8034				
10	0		12	-0-	12	99	12	3				Y	-0-					-0-	
11	0		15	-0-	15	114	15	3				Y	-0-					-0-	
12	0		20	-0-	20	134	20	3				Y	-0-					-0-	
01	0		16	-0-	16	150	16	3				Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	150						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	150						Y	NO RPT					-0-	

MASON, LULA			WELL #:			14	RRCID -> 182742			COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 9740		PERF. 7529 - 9447				
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	

MASON, LULA			WELL #:			15	RRCID -> 182949			COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8710 - 9357				
10	149 N		149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9		Y	1					8	
11	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9	3				Y	-0-					8	
12	0		263	-0-	263	263	263	3				Y	-0-					8	
01	0		116	-0-	116	379	116	3				Y	-0-					8	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	379						Y	NO RPT					8	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	379						Y	NO RPT					8	

YARBROUGH TRUST			WELL #:			5	RRCID -> 184146			COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 9769		PERF. 8720 - 9622				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

YARBROUGH TRUST			WELL #:			10	RRCID -> 184446			COMPL. DATE 01/29/2007			TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7558 - 7858				
10	10 N		10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-					1	
11	12 N		12	-0-	-0-	-0-	12	3				Y	-0-					1	
12	0		9	-0-	9	9	9	3				Y	-0-					1	
01	0		15	-0-	15	24	15	3				Y	-0-					1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24						Y	NO RPT					1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24						Y	NO RPT					1	

WATSON			WELL #:			2	RRCID -> 184930			COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7490 - 7787				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325														
KING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					1
MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608								
10	130 X	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					11
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					11
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					11
01	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					11
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626								
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3118	3	8	9	Y	7					52
11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3890	3	9	9	Y	8					60
12	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2753	3	7	9	Y	6					66
01	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2730	3	4	9	Y	4					70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992								
10	0	117	-0-	117	1143	117	3			Y	-0-					2
11	0	106	-0-	106	1249	106	3			Y	-0-					2
12	0	95	-0-	95	1344	95	3			Y	-0-					2
01	0	89	-0-	89	1433	89	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1433					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1433					Y	NO RPT					2
STROUD PETROLEUM, INC.		828082														
SIMS, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 158194		COMPL. DATE 08/29/2021		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6896 - 6980								
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					
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356											
RITA ANN		WELL #:		1		RRCID -> 147846		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 7752 - 7927		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-
ROBERTS, J. B.		WELL #:		2		RRCID -> 150690		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7701 - 7810		
10	0	741	-0-	741	741	57	1	684	2	N	-0-				-0-
11	0	1127	-0-	1127	1868	147	1	980	2	N	-0-				-0-
12	0	1198	-0-	1198	3066	89	1	1109	2	N	-0-				-0-
01	0	1198	-0-	1198	4264	52	1	1146	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	830	-0-	-1970	2294	82	1	715	2	N	30	30	1		-0-
						33	9								
*03	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-						N	-0-			-0-
ROBERTS, J.B.		WELL #:		3		RRCID -> 151304		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7657 - 7765		
10	0	591	-0-	591	591	45	1	546	2	N	-0-				-0-
11	0	475	-0-	475	1066	62	1	413	2	N	-0-				-0-
12	0	526	-0-	526	1592	39	1	487	2	N	-0-				-0-
01	0	526	-0-	526	2118	23	1	503	2	N	-0-				-0-
02	2559 N	441	-0-	-2118	-0-	45	1	385	2	N	10	10	1		-0-
						11	9								
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
SIMS, COLLIE		WELL #:		2		RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL	DEPTH	8265	PERF. 7441 - 7748		
10	2263 N	1902	-0-	-361	-0-	1899	2	3	9	Y	3				113
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2303	2	7	9	Y	6				119
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2041	2	8	9	Y	7				126
01	1891 N	1376	-0-	-515	-0-	1367	2	9	9	Y	8				134
02	2100 N	1969	-0-	-131	-0-	1949	2	20	9	Y	18				152
03	2046 N	1685	-0-	-361	-0-	1660	2	25	9	Y	23				175
SIMS, COLLIE		WELL #:		3		RRCID -> 169081		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL	DEPTH	8255	PERF. 6722 - 7642		
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		
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 (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.														
COX, GEORGIA GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2039	-0-	2039	2039	2039	2			Y	-0-			10
11	0	2060	-0-	2060	4099	2060	2			Y	-0-			10
12	0	1978	-0-	1978	6077	1978	2			Y	-0-			10
01	0	2129	-0-	2129	8206	2129	2			Y	-0-			10
02	2800 N	1548	-0-	-1252	6954	1548	2			Y	-0-			10
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3854					Y	-0-			10
COX, GEORGIA GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706														
10	0	873	-0-	873	873	873	2			Y	-0-			38
11	0	673	-0-	673	1546	673	2			Y	-0-			38
12	0	642	-0-	642	2188	642	2			Y	-0-			38
01	0	584	-0-	584	2772	584	2			Y	-0-			38
02	2800 N	402	-0-	-2398	374	402	2			Y	-0-			38
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			38
COX, GEORGIA GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725														
10	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-			-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750														
10	0	318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-			4
11	0	175	-0-	175	493	175	2			Y	-0-			4
12	0	325	-0-	325	818	325	2			Y	-0-			4
01	0	172	-0-	172	990	172	2			Y	-0-			4
02	1173 N	183	-0-	-990	-0-	183	2			Y	-0-			4
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			4
OATES, JAMES														
WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990														
10	0	273	-0-	273	273	7	1	266	2	N	-0-			-0-
11	0	732	-0-	732	1005	31	1	701	2	N	-0-			-0-
12	0	431	-0-	431	1436	20	1	411	2	N	-0-			-0-
01	0	349	-0-	349	1785	15	1	334	2	N	-0-			-0-
02	2058 N	273	-0-	-1785	-0-	12	1	261	2	N	-0-			-0-
03	434 N	171	-0-	-263	-0-	7	1	164	2	N	-0-			-0-
OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.														
SPENCE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 10398 - 10705														
10	0	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	102	25	2			N	-0-			-0-
12	0	33	-0-	33	135	33	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-			-0-
02	163 N	28	-0-	-135	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67108 150 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
SPENCE "B" WELL #: 1										RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9744 - 10498					
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0		8	-0-	8		8			8	2		N	-0-					-0-	
11		0		32	-0-	32		40			32	2		N	-0-					-0-	
12		0		3	-0-	3		43			3	2		N	-0-					-0-	
01		0		24	-0-	24		67			24	2		N	-0-					-0-	
02		89 N		22	-0-	-67		-0-			22	2		N	-0-					-0-	
03		9 N		9	-0-	-0-		-0-			9	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		
SUGAR ENTERPRISES, LLC					828356							
ROBERTS, C. E.					WELL #:	RRCID -> 015538	COMPL. DATE 01/19/1961	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6738	-	6746
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							

COX-WHITE				WELL #:	1	RRCID -> 015546	COMPL.	DATE 03/20/1961	TOTAL	DEPTH	6833	PERF.	6746	-	6754
10	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	112	1	1358	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	178	1	1188	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	107	1	1335	2	N	-0-			-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	63	1	1379	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	118	1	1024	2	N	20	20	1	-0-
							22	9							-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-

JONES, CRYSTAL D., UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 015549	COMPL.	DATE	10/24/1960	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6728 -	6738
10	0	753	-0-	753	753	57	1	696	2	N	-0-				140
11	0	645	-0-	645	1398	84	1	561	2	N	-0-				140
12	0	514	-0-	514	1912	38	1	476	2	N	-0-				140
01	0	514	-0-	514	2426	22	1	492	2	N	-0-				140
02	2800 N	545	-0-	-2255	171	54	1	463	2	N	25	25	1		140
						28	9								
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				140

STINSON, MARVIN, UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 015550	COMPL. DATE 03/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6628 - 6636
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-	9 1	103
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/10/2022 -	PLUGGED 05/10/22				

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1519	-0-	1519	1519	116	1	1403	2	N	-0-		-0-
11	0	1456	-0-	1456	2975	190	1	1266	2	N	-0-		-0-
12	0	1243	-0-	1243	4218	92	1	1151	2	N	-0-		-0-
01	0	1243	-0-	1243	5461	54	1	1189	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1178	-0-	-1622	3839	117	1	1011	2	N	45	45 1	-0-
						50	9						
*03	3100 N	-0-	-0-	-3100	739					N	-0-		-0-
DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID -> 282692		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH		7270	PERF. 6734 - 6741	
10	0	708	-0-	708	708	54	1	654	2	N	-0-		-0-
11	0	679	-0-	679	1387	88	1	591	2	N	-0-		-0-
12	0	694	-0-	694	2081	51	1	643	2	N	-0-		-0-
01	0	694	-0-	694	2775	30	1	664	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	549	-0-	-2251	524	55	1	472	2	N	20	20 1	-0-
						22	9						
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-
KIMBELL-HUGHES		WELL #:		2	RRCID -> 282911		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH		9350	PERF. 6774 - 6814	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2022 - PLUGGED 05/04/22													
COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID -> 283963		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 6753 - 6768	
10	0	603	-0-	603	603	46	1	557	2	N	-0-		-0-
11	0	563	-0-	563	1166	73	1	490	2	N	-0-		-0-
12	0	586	-0-	586	1752	43	1	543	2	N	-0-		-0-
01	0	586	-0-	586	2338	25	1	561	2	N	-0-		-0-
02	2775 N	437	-0-	-2338	-0-	43	1	372	2	N	20	20 1	-0-
						22	9						
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC. 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		WELL #:		1	RRCID -> 283804		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH		9055	PERF. 8817 - 9008	
XTO ENERGY INC. BALL, JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 283804		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH		9055	PERF. 8817 - 9008	
10	0	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-		102
11	0	101	-0-	101	201	101	3			N	-0-		102
12	0	97	-0-	97	298	97	3			N	-0-		102
01	0	110	-0-	110	408	110	3			N	-0-		102
02	469 N	61	-0-	-408	-0-	61	3			N	-0-		102
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		102

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
HOWELL, W. Y.														
WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* 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-
OGU (HUFF, C. C. -2)														
WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10522 - 11751														
10	0	2743	-0-	2743	2743	2743	3				N	-0-		-0-
11	0	2411	-0-	2411	5154	2411	3				N	-0-		-0-
12	0	2097	-0-	2097	7251	2097	3				N	-0-		-0-
01	0	1684	-0-	1684	8935	1684	3				N	-0-		-0-
02	10691 X	1756	-0-	-8935	-0-	1756	3				N	-0-		-0-
03	2728 X	1817	-0-	-911	-0-	1817	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	0	94	-0-	94	94	94	3				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-		-0-
02	94 N	-0-	-0-	-94	-0-						N	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3				N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)														
WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240														
10	0	4806	-0-	4806	4806	4806	3				N	-0-		-0-
11	0	4233	-0-	4233	9039	4233	3				N	-0-		-0-
12	0	3808	-0-	3808	12847	3808	3				N	-0-		-0-
01	0	3844	-0-	3844	16691	3844	3				N	-0-		-0-
02	19926 X	3235	-0-	-16691	-0-	3235	3				N	-0-		-0-
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	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	0	228	-0-	228	228	228	3				N	-0-		-0-
11	0	213	-0-	213	441	213	3				N	-0-		-0-
12	0	213	-0-	213	654	213	3				N	-0-		-0-
01	0	219	-0-	219	873	219	3				N	-0-		-0-
02	1063 N	190	-0-	-873	-0-	190	3				N	-0-		-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3				N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)														
WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
10	0	1198	-0-	1198	1198	1198	3				N	-0-		-0-
11	0	1129	-0-	1129	2327	1129	3				N	-0-		-0-
12	0	1095	-0-	1095	3422	1095	3				N	-0-		-0-
01	0	1133	-0-	1133	4555	1133	3				N	-0-		-0-
02	2800 N	925	-0-	-1875	2680	925	3				N	-0-		-0-
03	3100 N	998	-0-	-2102	578	998	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	51	-0-	51	185	51	3				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	13	-0-	13	198	13	3				N	-0-		-0-
02	205 X	7	-0-	-198	-0-	7	3				N	-0-		-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3				N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (ALLYN, C.H. -9)														
WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1510	-0-	1510	1510	1510	3			N	-0-			-0-
11	0	1534	-0-	1534	3044	1534	3			N	-0-			-0-
12	0	928	-0-	928	3972	928	3			N	-0-			-0-
01	0	1285	-0-	1285	5257	1285	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	986	-0-	-1814	3443	986	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1266	-0-	-1834	1609	1266	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	0	2368	-0-	2368	2368	2368	3			N	-0-			-0-
11	0	2297	-0-	2297	4665	2297	3			N	-0-			-0-
12	0	1909	-0-	1909	6574	1909	3			N	-0-			-0-
01	0	2079	-0-	2079	8653	2079	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1917	-0-	-883	7770	1917	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	2046	-0-	-1054	6716	2046	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	0	239	-0-	239	239	239	3			N	-0-			-0-
11	0	209	-0-	209	448	209	3			N	-0-			-0-
12	0	193	-0-	193	641	193	3			N	-0-			-0-
01	0	211	-0-	211	852	211	3			N	-0-			-0-
02	1035 N	183	-0-	-852	-0-	183	3			N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT-19)														
WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318														
10	0	509	-0-	509	509	509	3			N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	559	50	3			N	-0-			-0-
12	0	159	-0-	159	718	159	3			N	-0-			-0-
01	0	152	-0-	152	870	152	3			N	-0-			-0-
02	1045 N	175	-0-	-870	-0-	175	3			N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	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	0	653	-0-	653	653	653	3			N	-0-			-0-
11	0	633	-0-	633	1286	633	3			N	-0-			-0-
12	0	770	-0-	770	2056	770	3			N	-0-			-0-
01	0	821	-0-	821	2877	821	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	678	-0-	-2122	755	678	3			N	-0-			-0-
03	1432 N	677	-0-	-755	-0-	677	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)														
WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080														
10	0	529	-0-	529	529	529	3			N	-0-			-0-
11	0	456	-0-	456	985	456	3			N	-0-			-0-
12	0	267	-0-	267	1252	267	3			N	-0-			-0-
01	0	194	-0-	194	1446	194	3			N	-0-			-0-
02	1635 N	189	-0-	-1446	-0-	189	3			N	-0-			-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2171	-0-	2171	2171	2171	3			N	-0-			-0-
11	0	2003	-0-	2003	4174	2003	3			N	-0-			-0-
12	0	1502	-0-	1502	5676	1502	3			N	-0-			-0-
01	0	1624	-0-	1624	7300	1624	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1497	-0-	-1303	5997	1497	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1703	-0-	-1397	4600	1703	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	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 (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700														
10	0	814	-0-	814	814	814	3			N	-0-			-0-
11	0	873	-0-	873	1687	873	3			N	-0-			-0-
12	0	930	-0-	930	2617	930	3			N	-0-			-0-
01	0	785	-0-	785	3402	785	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	645	-0-	-2155	1247	645	3			N	-0-			-0-
03	1907 N	660	-0-	-1247	-0-	660	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	32	32	3			N	-0-			-0-
12	0	175	-0-	175	207	175	3			N	-0-			-0-
01	0	171	-0-	171	378	171	3			N	-0-			-0-
02	389 N	11	-0-	-378	-0-	11	3			N	-0-			-0-
03	155 N	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848														
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-
OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904														
10	0	4606	-0-	4606	4606	4606	3			N	-0-			-0-
11	0	3666	-0-	3666	8272	3666	3			N	-0-			-0-
12	0	3606	-0-	3606	11878	3606	3			N	-0-			-0-
01	0	3981	-0-	3981	15859	3981	3			N	-0-			-0-
02	19496 X	3637	-0-	-15859	-0-	3637	3			N	-0-			-0-
03	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	734	-0-	734	734	3		N	-0-		-0-
11	0	138	-0-	138	872	138	3	N	-0-		-0-
12	0	312	-0-	312	1184	312	3	N	-0-		-0-
01	0	363	-0-	363	1547	363	3	N	-0-		-0-
02	2042 N	495	-0-	-1547	-0-	495	3	N	-0-		-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	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		
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC				159376							
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 015631		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID -> 035125		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	0	-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
XTO ENERGY INC.				945936							
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	0	7	-0-	7	7	3		N	-0-		12
12	0	3	-0-	3	10	3	3	N	-0-		12
01	0	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		12
02	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3	N	-0-		12
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	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	0	548	-0-	548	548	3		N	-0-		-0-
11	0	304	-0-	304	852	304	3	N	-0-		-0-
12	0	325	-0-	325	1177	325	3	N	-0-		-0-
01	0	414	-0-	414	1591	414	3	N	-0-		-0-
02	1733 N	142	-0-	-1591	-0-	142	3	N	-0-		-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MCGEE, S. S. -2)														
WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0		384	-0-	384	384	384	3	N	-0-				-0-
11	0		700	-0-	700	1084	700	3	N	-0-				-0-
12	0		1761	-0-	1761	2845	1761	3	N	-0-				-0-
01	0		1601	-0-	1601	4446	1601	3	N	-0-				-0-
02	2800 N		1420	-0-	-1380	3066	1420	3	N	-0-				-0-
03	3100 N		1284	-0-	-1816	1250	1284	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	0		416	-0-	416	416	416	3	N	-0-				-0-
11	0		378	-0-	378	794	378	3	N	-0-				-0-
12	0		354	-0-	354	1148	354	3	N	-0-				-0-
01	0		356	-0-	356	1504	356	3	N	-0-				-0-
02	1684 N		180	-0-	-1504	-0-	180	3	N	-0-				-0-
03	339 N		339	-0-	-0-	-0-	339	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	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		13	-0-	13	13	13	3	N	-0-				-0-
02	292 N		279	-0-	-13	-0-	279	3	N	-0-				-0-
03	362 N		362	-0-	-0-	-0-	362	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-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-
OGU (POPE, F.S. -2)														
WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831														
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. -4)														
WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OPELIKA (PETTIT)			//CONT.//			67416 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936											
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)			WELL #:			179	RRCID ->	178660	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8390	-	9105		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		2038	-0-	2038		2038		2038	3			N	-0-			-0-
11	0		1003	-0-	1003		3041		1003	3			N	-0-			-0-
12	0		1438	-0-	1438		4479		1438	3			N	-0-			-0-
01	0		1410	-0-	1410		5889		1410	3			N	-0-			-0-
02	2800 N		1222	-0-	-1578		4311		1222	3			N	-0-			-0-
03	3100 N		1307	-0-	-1793		2518		1307	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	457 N	457	-0-	-0-	-0-		450	4	7	9	N	6					133
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-		465	4	4	9	N	4					137
12	14B2 EXT	142	-0-	-0-	-0-	142	135	4	7	9	N	6					143
01	314 X	172	-0-	-0-	-0-	-142	165	4	7	9	N	6					149
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	-0-	105	4	4	9	N	4					153
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1705	2	N	5					158
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC						159376											
HEARNE, BEN, ET AL			WELL #:			1 C	RRCID ->	035126	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL	DEPTH 9564	PERF. N/A				
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-
ELLIS EXPLORATION, INC.						248895											
BURNETT, A. R.			WELL #:			1	RRCID ->	015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL	DEPTH 9439	PERF. 8770	-	8792		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					291
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					291
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					296
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	141	1			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
*03	110 X	110	-0-	-0-	-0-		100	2	10	9	N	9					169
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	0	514	-0-	514	514	514	3				N	-0-					-0-
11	0	557	-0-	557	1071	557	3				N	-0-					-0-
12	0	582	-0-	582	1653	582	3				N	-0-					-0-
01	0	599	-0-	599	2252	599	3				N	-0-					-0-
02	2553 N	301	-0-	-2252	-0-	301	3				N	-0-					-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3				N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (ASHER, M. A. -1)														
WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	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 (BARTON, PHEBE -1)														
WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801														
10	0	28	-0-	28	28	28	3				N	-0-		-0-
11	0	71	-0-	71	99	71	3				N	-0-		-0-
12	0	24	-0-	24	123	24	3				N	-0-		-0-
01	0	170	-0-	170	293	170	3				N	-0-		-0-
02	437 N	144	-0-	-293	-0-	144	3				N	-0-		-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	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	0	462	-0-	462	462	462	3				N	-0-		-0-
11	0	133	-0-	133	595	133	3				N	-0-		-0-
12	0	507	-0-	507	1102	507	3				N	-0-		-0-
01	0	907	-0-	907	2009	907	3				N	-0-		-0-
02	2457 N	448	-0-	-2009	-0-	448	3				N	-0-		-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	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	0	117	-0-	117	117	117	3				N	-0-		-0-
11	0	115	-0-	115	232	115	3				N	-0-		-0-
12	0	120	-0-	120	352	120	3				N	-0-		-0-
01	0	83	-0-	83	435	83	3				N	-0-		-0-
02	533 N	98	-0-	-435	-0-	98	3				N	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3				N	-0-		-0-
OGU (CORLEY, C. W. -2)														
WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858														
10	0	188	-0-	188	188	188	3				N	-0-		-0-
11	0	187	-0-	187	375	187	3				N	-0-		-0-
12	0	29	-0-	29	404	29	3				N	-0-		-0-
01	0	156	-0-	156	560	156	3				N	-0-		-0-
02	668 N	108	-0-	-560	-0-	108	3				N	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	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	0	67	-0-	67	67	67	3				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	67	67	3				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	67	67	3				N	-0-		-0-
01	0	258	-0-	258	325	258	3				N	-0-		-0-
02	572 N	247	-0-	-325	-0-	247	3				N	-0-		-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	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	0	127	-0-	127	127	127	3				N	-0-		-0-
11	0	109	-0-	109	236	109	3				N	-0-		-0-
12	0	111	-0-	111	347	111	3				N	-0-		-0-
01	0	112	-0-	112	459	112	3				N	-0-		-0-
02	518 N	59	-0-	-459	-0-	59	3				N	-0-		-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3				N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	108	-0-	108	108	108	3			N	-0-					-0-
11		97	-0-	97	205	97	3			N	-0-					-0-
12	0	61	-0-	61	266	61	3			N	-0-					-0-
01	0	73	-0-	73	339	73	3			N	-0-					-0-
02	384 N	45	-0-	-339	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	421	-0-	421	421	421	3			N	-0-					-0-
01	0	689	-0-	689	1110	689	3			N	-0-					-0-
02	1681 N	571	-0-	-1110	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	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-
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					12
01	0	235	-0-	235	323	235	3			Y	-0-					12
02	428 N	105	-0-	-323	-0-	105	3			Y	-0-					12
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					12
HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		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-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
HEARNE, BEN															
WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				1
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-				1
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				1
OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653															
10	0	195	-0-	195	195	195	3			N	-0-				-0-
11	0	180	-0-	180	375	180	3			N	-0-				-0-
12	0	191	-0-	191	566	191	3			N	-0-				-0-
01	0	193	-0-	193	759	193	3			N	-0-				-0-
02	904 N	145	-0-	-759	-0-	145	3			N	-0-				-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	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	0	990	-0-	990	990	990	3			N	-0-				-0-
11	0	709	-0-	709	1699	709	3			N	-0-				-0-
12	0	542	-0-	542	2241	542	3			N	-0-				-0-
01	0	515	-0-	515	2756	515	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	333	-0-	-2467	289	333	3			N	-0-				-0-
03	999 N	710	-0-	-289	-0-	710	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-
LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798															
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-
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	0	343	-0-	343	343	343	3			N	-0-				-0-
11	0	283	-0-	283	626	283	3			N	-0-				-0-
12	0	43	-0-	43	669	43	3			N	-0-				-0-
01	0	304	-0-	304	973	304	3			N	-0-				-0-
02	1228 N	255	-0-	-973	-0-	255	3			N	-0-				-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (LEWIS, E. S. -1)															
WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				-0-
12	0	2	-0-	2	9	2	3			N	-0-				-0-
01	0	24	-0-	24	33	24	3			N	-0-				-0-
02	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)															
WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989															
10	0	1390	-0-	1390	1390	1390	3			N	-0-				-0-
11	0	1175	-0-	1175	2565	1175	3			N	-0-				-0-
12	0	1191	-0-	1191	3756	1191	3			N	-0-				-0-
01	0	1193	-0-	1193	4949	1193	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	974	-0-	-1826	3123	974	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	1146	-0-	-1954	1169	1146	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-				-0-
12	0	72	-0-	72	77	72	3			N	-0-				-0-
01	0	173	-0-	173	250	173	3			N	-0-				-0-
02	403 N	153	-0-	-250	-0-	153	3			N	-0-				-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	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-
OGU (MC & SUGGETT -2)															
WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950															
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															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #:		28	RRCID ->	015603	COMPL. DATE	09/21/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8080 -	8167
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	419	-0-	419	419	419 3			N	-0-		-0-
12	0	397	-0-	397	816	397 3			N	-0-		-0-
01	0	1207	-0-	1207	2023	1207 3			N	-0-		-0-
02	2800 N	1093	-0-	-1707	316	1093 3			N	-0-		-0-
03	2228 N	1912	-0-	-316	-0-	1912 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
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
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
10	0	231	-0-	231	231	231 3			N	-0-		-0-
11	0	147	-0-	147	378	147 3			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	378				N	-0-		-0-
01	0	34	-0-	34	412	34 3			N	-0-		-0-
02	412 N	-0-	-0-	-412	-0-				N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #:		35	RRCID ->	015611	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8603 -	8727
10	0	841	-0-	841	841	841 3			N	-0-		-0-
11	0	781	-0-	781	1622	781 3			N	-0-		-0-
12	0	642	-0-	642	2264	642 3			N	-0-		-0-
01	0	538	-0-	538	2802	538 3			N	-0-		-0-
02	2800 N	511	-0-	-2289	513	511 3			N	-0-		-0-
03	1046 N	533	-0-	-513	-0-	533 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 (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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696								
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
WILSON, TENNIAL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	152	-0-	152	152	152	3			N	-0-					-0-
12	0	7	-0-	7	159	7	3			N	-0-					-0-
01	0	117	-0-	117	276	117	3			N	-0-					-0-
02	431 N	155	-0-	-276	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	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-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)				WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322						
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	0	92	-0-	92	92	34	3	58	9	Y	53					195
11	0	57	-0-	57	149	57	3			Y	-0-					195
12	0	120	-0-	120	269	120	3			Y	-0-					195
01	0	41	-0-	41	310	41	3			Y	-0-					195
02	347 N	37	-0-	-310	-0-	37	3			Y	-0-					195
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					195
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-

OPELIKA (RODESSA)										CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.																			
OGU (MC & SUGGETT B-1)																			

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982	
								PERF. 8764 - 8862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	485	-0-	485	485	3			-0-
11	0	635	-0-	635	1120	3			-0-
12	0	598	-0-	598	1718	3			-0-
01	0	484	-0-	484	2202	3			-0-
02	2683 N	481	-0-	-2202	-0-	3			-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	3			-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-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. 7951 - 7995	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #:		57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 8101 - 8295				
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	492	-0-	492	492		492	3				N	-0-			-0-
12	0	722	-0-	722	1214		722	3				N	-0-			-0-
01	0	646	-0-	646	1860		646	3				N	-0-			-0-
02	2467 N	607	-0-	-1860	-0-		607	3				N	-0-			-0-
03	713 N	641	-0-	-72	-0-		641	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-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	100	-0-	100	100		100	3				N	-0-			-0-
12	0	16	-0-	16	116		16	3				N	-0-			-0-
01	0	60	-0-	60	176		60	3				N	-0-			-0-
02	238 N	62	-0-	-176	-0-		62	3				N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	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-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #:		61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061		PERF. 8559 - 8730				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #:		62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902		PERF. 8588 - 8603				
10	0	168	-0-	168	168		168	3				N	-0-			-0-
11	0	107	-0-	107	275		107	3				N	-0-			-0-
12	0	184	-0-	184	459		184	3				N	-0-			-0-
01	0	312	-0-	312	771		312	3				N	-0-			-0-
02	1030 N	259	-0-	-771	-0-		259	3				N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-		185	3				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.																	
OGU (LEWIS, EUNICE -2)																	
WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 (TULLOS, J. W. A-3)																	
WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263																	
10	0		907	-0-	907	907	907	3			N	-0-					-0-
11	0		880	-0-	880	1787	880	3			N	-0-					-0-
12	0		879	-0-	879	2666	879	3			N	-0-					-0-
01	0		895	-0-	895	3561	895	3			N	-0-					-0-
02	2800 N		624	-0-	-2176	1385	624	3			N	-0-					-0-
03	2319 N		934	-0-	-1385	-0-	934	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. B-4)																	
WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622																	
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-
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 (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-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (SAYLORS, M. A-6)															
WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	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 (ASHER, M. A. -3)															
WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581															
10		0	3396	-0-	3396	3396	3396	3				N	-0-		-0-
11		0	2800	-0-	2800	6196	2800	3				N	-0-		-0-
12		0	2772	-0-	2772	8968	2772	3				N	-0-		-0-
01		0	2835	-0-	2835	11803	2835	3				N	-0-		-0-
02	14307	X	2504	-0-	-11803	-0-	2504	3				N	-0-		-0-
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3				N	-0-		-0-
LACO OIL COMPANY ET AL -D-															
WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874															
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-
OGU ((MCGEE, S.S. -5)															
WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090															
10		0	1455	-0-	1455	1455	1455	3				N	-0-		-0-
11		0	1178	-0-	1178	2633	1178	3				N	-0-		-0-
12		0	1286	-0-	1286	3919	1286	3				N	-0-		-0-
01		0	1457	-0-	1457	5376	1457	3				N	-0-		-0-
02	2800	N	1176	-0-	-1624	3752	1176	3				N	-0-		-0-
03	3100	N	1253	-0-	-1847	1905	1253	3				N	-0-		-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -3)															
WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845															
10		0	721	-0-	721	721	721	3				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	721						N	-0-		-0-
12		0	1166	-0-	1166	1887	1166	3				N	-0-		-0-
01		0	519	-0-	519	2406	519	3				N	-0-		-0-
02	2679	X	273	-0-	-2406	-0-	273	3				N	-0-		-0-
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	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		0	493	-0-	493	493	493	3				N	-0-		-0-
11		0	381	-0-	381	874	381	3				N	-0-		-0-
12		0	367	-0-	367	1241	367	3				N	-0-		-0-
01		0	357	-0-	357	1598	357	3				N	-0-		-0-
02	1944	N	346	-0-	-1598	-0-	346	3				N	-0-		-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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		0	73	-0-	73	73	73	3				N	-0-		-0-
11		0	73	-0-	73	146	73	3				N	-0-		-0-
12		0	164	-0-	164	310	164	3				N	-0-		-0-
01		0	707	-0-	707	1017	707	3				N	-0-		-0-
02	1578	N	561	-0-	-1017	-0-	561	3				N	-0-		-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3				N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)				//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936																			
TEDFORD, J.W.				WELL #:		1		RRCID ->		159417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		9062		PERF. 8924 - 9019			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		0		17	-0-	17	17			17	3		N	-0-					-0-						
12		0		22	-0-	22	39			22	3		N	-0-					-0-						
01		0		9	-0-	9	48			9	3		N	-0-					-0-						
02		60 N		12	-0-	-48	-0-			12	3		N	-0-					-0-						
03		31 N		28	-0-	-3	-0-			28	3		N	-0-					-0-						

OGU (MAGERS, T. M. -6)						WELL #:		108		RRCID ->		164205		COMPL. DATE		08/01/2007		TOTAL		DEPTH		12765		PERF. 8059 - 8260	
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 (LEWIS, J.H. -B- -7)						WELL #:		185		RRCID ->		171358		COMPL. DATE		06/28/2009		TOTAL		DEPTH		10000		PERF. 8160 - 8375	
10	SWR	10		162	-0-	162	101209			162	3		N	-0-					-0-						
11	SWR	10		100	-0-	100	101309			100	3		N	-0-					-0-						
12	SWR	10		56	-0-	56	101365			56	3		N	-0-					-0-						
01	SWR	10		45	-0-	45	101410			45	3		N	-0-					-0-						
02	SWR	10		53	-0-	53	101463			53	3		N	-0-					-0-						
03	SWR	10		50	-0-	50	101513			50	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-						

OGU (SAYLORS, M. A-4)						WELL #:		77		RRCID ->		172462		COMPL. DATE		01/06/1999		TOTAL		DEPTH		10203		PERF. 8115 - 8330	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (SAYLORS, M. A-7)														
WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0		1550	-0-	1550	1550	3	1550	3	N	-0-			-0-
11	0		1259	-0-	1259	2809	3	1259	3	N	-0-			-0-
12	0		649	-0-	649	3458	3	649	3	N	-0-			-0-
01	0		1119	-0-	1119	4577	3	1119	3	N	-0-			-0-
02	2800 N		1186	-0-	-1614	2963	3	1186	3	N	-0-			-0-
03	3100 N		1418	-0-	-1682	1281	3	1418	3	N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)														
WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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. -4)														
WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329														
10	0		43	-0-	43	43	3	43	3	N	-0-			-0-
11	0		23	-0-	23	66	3	23	3	N	-0-			-0-
12	0		152	-0-	152	218	3	152	3	N	-0-			-0-
01	0		227	-0-	227	445	3	227	3	N	-0-			-0-
02	654 N		209	-0-	-445	-0-	3	209	3	N	-0-			-0-
03	223 N		223	-0-	-0-	-0-	3	223	3	N	-0-			-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)														
WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
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. -5)														
WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411														
10	0		320	-0-	320	320	3	320	3	N	-0-			-0-
11	0		281	-0-	281	601	3	281	3	N	-0-			-0-
12	0		238	-0-	238	839	3	238	3	N	-0-			-0-
01	0		244	-0-	244	1083	3	244	3	N	-0-			-0-
02	1283 N		200	-0-	-1083	-0-	3	200	3	N	-0-			-0-
03	217 N		211	-0-	-6	-0-	3	211	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-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (HUFF, C. C. -5)														
WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	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 (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-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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. -5)														
WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-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-

OPELIKA (RODESSA)		XTO ENERGY INC.		OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277		PERF. 8059 - 8271		CNTY: HENDERSON	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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 (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-	
OGU (POPE, F. S. -5)																	
WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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	0	555	-0-	555	555	555	3			N	-0-					-0-	
11	0	475	-0-	475	1030	475	3			N	-0-					-0-	
12	0	388	-0-	388	1418	388	3			N	-0-					-0-	
01	0	358	-0-	358	1776	358	3			N	-0-					-0-	
02	2109 N	333	-0-	-1776	-1776	333	3			N	-0-					-0-	
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #:		99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	0	346	-0-	346	346	346	3					N	-0-					-0-	
11	0	318	-0-	318	664	318	3					N	-0-					-0-	
12	0	312	-0-	312	976	312	3					N	-0-					-0-	
01	0	312	-0-	312	1288	312	3					N	-0-					-0-	
02	1571 N	283	-0-	-1288	-0-	283	3					N	-0-					-0-	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-	

OGU (INGRAM, M. W. 3)				WELL #:		72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 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-	

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-	

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.// 67416 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
OGU (ASHER, W. D. -3)			WELL #: 144			RRCID -> 193761			COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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 (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		0	577	-0-	577	577		577	3			N	-0-			-0-
11		0	827	-0-	827	1404		827	3			N	-0-			-0-
12		0	684	-0-	684	2088		684	3			N	-0-			-0-
01		0	264	-0-	264	2352		264	3			N	-0-			-0-
02		2728 N	376	-0-	-2352	-0-		376	3			N	-0-			-0-
03		682 N	401	-0-	-281	-0-		401	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		0	1627	-0-	1627	1627		1627	3			N	-0-			-0-
11		0	1612	-0-	1612	3239		1612	3			N	-0-			-0-
12		0	4658	-0-	4658	7897		4658	3			N	-0-			-0-
01		0	1676	-0-	1676	9573		1676	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	633	-0-	-2167	7406		633	3			N	-0-			-0-
03		9048 X	1642	-0-	-7406	-0-		1642	3			N	-0-			-0-
OGU (POPE, F.S. -2)			WELL #: 55			RRCID -> 212218			COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 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-
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #:		105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT CODE	AMT CODE	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 (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-

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147		RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				N	-0-			-0-
12	0	496	-0-	496	682	496	3		N	-0-			-0-
01	0	455	-0-	455	1137	455	3		N	-0-			-0-
02	1368 N	231	-0-	-1137	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	286915	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355 PERF. 7771 - 9997				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
OPELIKA (TRAVIS PEAK)					67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406									
SCOTT, J. O.					WELL #:	1	RRCID ->	196099	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 10088 - 10196		
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
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	0	3225	-0-	3225	3225	3225	3			N	-0-			-0-
11	0	2313	-0-	2313	5538	2313	3			N	-0-			-0-
12	0	2232	-0-	2232	7770	2232	3			N	-0-			-0-
01	0	2205	-0-	2205	9975	2205	3			N	-0-			-0-
02	11898 X	1923	-0-	-9975	-0-	1923	3			N	-0-			-0-
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	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	397	-0-	397	397	397	3			N	-0-			-0-
11	0	557	-0-	557	954	557	3			N	-0-			-0-
12	0	445	-0-	445	1399	445	3			N	-0-			-0-
01	0	217	-0-	217	1616	217	3			N	-0-			-0-
02	1947 N	331	-0-	-1616	-0-	331	3			N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)					WELL #:	25 T	RRCID ->	015625	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	9324 PERF. 8845 - 9351		
10	0	1323	-0-	1323	1323	1323	3			N	-0-			-0-
11	0	1204	-0-	1204	2527	1204	3			N	-0-			-0-
12	0	1118	-0-	1118	3645	1118	3			N	-0-			-0-
01	0	1013	-0-	1013	4658	1013	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	23	-0-	-2777	1881	23	3			N	-0-			-0-
03	2257 N	376	-0-	-1881	-0-	376	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		
10	0	851	-0-	851	851	851	3			N	-0-			-0-
11	0	1599	-0-	1599	2450	1599	3			N	-0-			-0-
12	0	814	-0-	814	3264	814	3			N	-0-			-0-
01	0	935	-0-	935	4199	935	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	842	-0-	-1958	2241	842	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	871	-0-	-2229	12	871	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861														
10	0	2223	-0-	2223	2223	2223	3				N	-0-		-0-
11	0	1870	-0-	1870	4093	1870	3				N	-0-		-0-
12	0	1338	-0-	1338	5431	1338	3				N	-0-		-0-
01	0	1296	-0-	1296	6727	1296	3				N	-0-		-0-
02	2800 N	1155	-0-	-1645	5082	1155	3				N	-0-		-0-
03	3100 N	1132	-0-	-1968	3114	1132	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														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	31	-0-	31	31	31	3				N	-0-		-0-
02	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376														
10	0	1732	-0-	1732	1732	1732	3				N	-0-		-0-
11	0	1580	-0-	1580	3312	1580	3				N	-0-		-0-
12	0	324	-0-	324	3636	324	3				N	-0-		-0-
01	0	1514	-0-	1514	5150	1514	3				N	-0-		-0-
02	2800 N	1295	-0-	-1505	3645	1295	3				N	-0-		-0-
03	3100 N	1391	-0-	-1709	1936	1391	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														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	0	1609	-0-	1609	1609	1609	3				N	-0-		-0-
11	0	1541	-0-	1541	3150	1541	3				N	-0-		-0-
12	0	1609	-0-	1609	4759	1609	3				N	-0-		-0-
01	0	1653	-0-	1653	6412	1653	3				N	-0-		-0-
02	2800 N	1462	-0-	-1338	5074	1462	3				N	-0-		-0-
03	3100 N	1593	-0-	-1507	3567	1593	3				N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (CORLEY, C. W. B-1)														
WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	800	-0-	800	800	800	3			N	-0-			-0-
11	0	799	-0-	799	1599	799	3			N	-0-			-0-
12	0	734	-0-	734	2333	734	3			N	-0-			-0-
01	0	817	-0-	817	3150	817	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	891	-0-	-1909	1241	891	3			N	-0-			-0-
03	2213 N	972	-0-	-1241	-0-	972	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	0	4981	-0-	4981	4981	4981	3			N	-0-			-0-
11	0	2780	-0-	2780	7761	2780	3			N	-0-			-0-
12	0	5378	-0-	5378	13139	5378	3			N	-0-			-0-
01	0	2686	-0-	2686	15825	2686	3			N	-0-			-0-
02	19018 X	3193	-0-	-15825	-0-	3193	3			N	-0-			-0-
03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	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	0	4109	-0-	4109	4109	4109	3			N	-0-			-0-
11	0	4556	-0-	4556	8665	4556	3			N	-0-			-0-
12	0	3980	-0-	3980	12645	3980	3			N	-0-			-0-
01	0	3951	-0-	3951	16596	3951	3			N	-0-			-0-
02	20088 X	3492	-0-	-16596	-0-	3492	3			N	-0-			-0-
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	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	0	2960	-0-	2960	2960	2960	3			N	-0-			-0-
11	0	3588	-0-	3588	6548	3588	3			N	-0-			-0-
12	0	3305	-0-	3305	9853	3305	3			N	-0-			-0-
01	0	3096	-0-	3096	12949	3096	3			N	-0-			-0-
02	15427 X	2478	-0-	-12949	-0-	2478	3			N	-0-			-0-
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, THEO -1)														
WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	364					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	364					N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)														
WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280														
10	0	2187	-0-	2187	2187	2187	3			N	-0-			-0-
11	0	2839	-0-	2839	5026	2839	3			N	-0-			-0-
12	0	2638	-0-	2638	7664	2638	3			N	-0-			-0-
01	0	2681	-0-	2681	10345	2681	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	2445	-0-	-355	9990	2445	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	2645	-0-	-455	9535	2645	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	0	1599	-0-	1599	1599	1599	3			N	-0-			-0-
11	0	1206	-0-	1206	2805	1206	3			N	-0-			-0-
12	0	1280	-0-	1280	4085	1280	3			N	-0-			-0-
01	0	1126	-0-	1126	5211	1126	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1069	-0-	-1731	3480	1069	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1027	-0-	-2073	1407	1027	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #:		84	RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 8778 - 9995		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	84	-0-	84	84	3		N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	84			N	-0-				-0-
01	0	69	-0-	69	153	3		N	-0-				-0-
02	153 N	-0-	-0-	-153	-0-			N	-0-				-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	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	0	1196	-0-	1196	1196	3		N	-0-				-0-
11	0	68	-0-	68	1264	3		N	-0-				-0-
12	0	95	-0-	95	1359	3		N	-0-				-0-
01	0	858	-0-	858	2217	3		N	-0-				-0-
02	2551 N	334	-0-	-2217	-0-	334	3	N	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #:		85	RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A		
10	0	4416	-0-	4416	4416	3		N	-0-				-0-
11	0	3521	-0-	3521	7937	3		N	-0-				-0-
12	0	2999	-0-	2999	10936	3		N	-0-				-0-
01	0	3740	-0-	3740	14676	3		N	-0-				-0-
02	17374 X	2698	-0-	-14676	-0-	2698	3	N	-0-				-0-
03	2666 X	2286	-0-	-380	-0-	2286	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	-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 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	0	3833	-0-	3833	3833	3		N	-0-				-0-
11	0	3739	-0-	3739	7572	3		N	-0-				-0-
12	0	3649	-0-	3649	11221	3		N	-0-				-0-
01	0	3693	-0-	3693	14914	3		N	-0-				-0-
02	18145 X	3231	-0-	-14914	-0-	3231	3	N	-0-				-0-
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3	N	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #:		89	RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9594 - 9892		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	4039	-0-	4039	6424	3		N	-0-				-0-
11	0	3600	-0-	3600	10024	3		N	-0-				-0-
12	0	2917	-0-	2917	12941	3		N	-0-				-0-
01	0	4245	-0-	4245	17186	3		N	-0-				-0-
02	21172 X	3986	-0-	-17186	-0-	3986	3	N	-0-				-0-
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3	N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #:		60	RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190		PERF. 8198 - 9419	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0		266	-0-	266	266	3		N	-0-		-0-
11	0		229	-0-	229	495	3		N	-0-		-0-
12	0		188	-0-	188	683	3		N	-0-		-0-
01	0		141	-0-	141	824	3		N	-0-		-0-
02	930 N		106	-0-	-824	-0-	3		N	-0-		-0-
03	273 N		273	-0-	-0-	-0-	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	6	-0-	-0-	6	6	3		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-
01	0	10	-0-	-0-	10	16	3		N	-0-		-0-
02	47 N	31	-0-	-0-	-16	-0-	3		N	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	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	0	6606	-0-	-0-	6606	6606	3		N	-0-		-0-
11	0	6858	-0-	-0-	6858	13464	3		N	-0-		-0-
12	0	6243	-0-	-0-	6243	19707	3		N	-0-		-0-
01	0	6284	-0-	-0-	6284	25991	3		N	-0-		-0-
02	31255 X	5264	-0-	-0-	-25991	-0-	3		N	-0-		-0-
03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	-0-	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	666	-0-	-0-	666	666	3		N	-0-		-0-
12	0	1123	-0-	-0-	1123	1789	3		N	-0-		-0-
01	0	1616	-0-	-0-	1616	3405	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1607	-0-	-0-	-1193	2212	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1853	-0-	-0-	-1247	965	3		N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #:		74	RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8662 - 9964	
10	0	3370	-0-	-0-	3370	3370	3		N	-0-		-0-
11	0	3259	-0-	-0-	3259	6629	3		N	-0-		-0-
12	0	3042	-0-	-0-	3042	9671	3		N	-0-		-0-
01	0	3148	-0-	-0-	3148	12819	3		N	-0-		-0-
02	15405 X	2586	-0-	-0-	-12819	-0-	3		N	-0-		-0-
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	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	14B2 EXT	46	-0-	-0-	46	87	3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	49	-0-	-0-	49	136	3		N	-0-		-0-
12	0	12	-0-	-0-	12	148	3		N	-0-		-0-
01	0	34	-0-	-0-	34	182	3		N	-0-		-0-
02	234 N	52	-0-	-0-	-182	-0-	3		N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (HAMILL, SALLIE -1)														
WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	466	-0-	466	466	466	466	3		N	-0-			-0-
11	0	315	-0-	315	781	315	315	3		N	-0-			-0-
12	0	430	-0-	430	1211	430	430	3		N	-0-			-0-
01	0	455	-0-	455	1666	455	455	3		N	-0-			-0-
02	1914 N	248	-0-	-1666	-0-	248	248	3		N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	468	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	0	3690	-0-	3690	3690	3690	3690	3		N	-0-			-0-
11	0	3154	-0-	3154	6844	3154	3154	3		N	-0-			-0-
12	0	2401	-0-	2401	9245	2401	2401	3		N	-0-			-0-
01	0	2926	-0-	2926	12171	2926	2926	3		N	-0-			-0-
02	14738 X	2567	-0-	-12171	-0-	2567	2567	3		N	-0-			-0-
03	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2818	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	0	1070	-0-	1070	1070	1070	1070	3		N	-0-			-0-
11	0	1070	-0-	1070	2140	1070	1070	3		N	-0-			-0-
12	0	1034	-0-	1034	3174	1034	1034	3		N	-0-			-0-
01	0	1030	-0-	1030	4204	1030	1030	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	596	-0-	-2204	2000	596	596	3		N	-0-			-0-
03	3023 N	1023	-0-	-2000	-0-	1023	1023	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	0	770	-0-	770	770	770	770	3		N	-0-			-0-
11	0	198	-0-	198	968	198	198	3		N	-0-			-0-
12	0	81	-0-	81	1049	81	81	3		N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	1064	15	15	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	297	3		N	-0-			-0-
OGU (POPE, F. S. -3)														
WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013														
10	0	1938	-0-	1938	1938	1938	1938	3		N	-0-			-0-
11	0	1639	-0-	1639	3577	1639	1639	3		N	-0-			-0-
12	0	1448	-0-	1448	5025	1448	1448	3		N	-0-			-0-
01	0	2280	-0-	2280	7305	2280	2280	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1757	-0-	-1043	6262	1757	1757	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1821	-0-	-1279	4983	1821	1821	3		N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -7)														
WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108														
10	0	1393	-0-	1393	1393	1393	1393	3		N	-0-			-0-
11	0	1442	-0-	1442	2835	1442	1442	3		N	-0-			-0-
12	0	1310	-0-	1310	4145	1310	1310	3		N	-0-			-0-
01	0	1441	-0-	1441	5586	1441	1441	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1193	-0-	-1607	3979	1193	1193	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1278	-0-	-1822	2157	1278	1278	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MC & SUGGETT -8)														
WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2441	-0-	2441	2441	2441	2441	3		N	-0-			-0-
11	0	2420	-0-	2420	4861	2420	2420	3		N	-0-			-0-
12	0	2270	-0-	2270	7131	2270	2270	3		N	-0-			-0-
01	0	2303	-0-	2303	9434	2303	2303	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1966	-0-	-834	8600	1966	1966	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2157	-0-	-943	7657	2157	2157	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	0	815	-0-	815	815	815	815	3		N	-0-			-0-
11	0	756	-0-	756	1571	756	756	3		N	-0-			-0-
12	0	781	-0-	781	2352	781	781	3		N	-0-			-0-
01	0	758	-0-	758	3110	758	758	3		N	-0-			-0-
02	3781 X	671	-0-	-3110	-0-	671	671	3		N	-0-			-0-
03	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	739	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 (LEWIS, J. H. A-3)														
WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144														
10	0	2537	-0-	2537	2537	2537	2537	3		N	-0-			-0-
11	0	2444	-0-	2444	4981	2444	2444	3		N	-0-			-0-
12	0	2299	-0-	2299	7280	2299	2299	3		N	-0-			-0-
01	0	1812	-0-	1812	9092	1812	1812	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3302	-0-	502	9594	3302	3302	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2305	-0-	-795	8799	2305	2305	3		N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)														
WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250														
10	0	1162	-0-	1162	1162	1162	1162	3		N	-0-			-0-
11	0	913	-0-	913	2075	913	913	3		N	-0-			-0-
12	0	890	-0-	890	2965	890	890	3		N	-0-			-0-
01	0	917	-0-	917	3882	917	917	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	786	-0-	-2014	1868	786	786	3		N	-0-			-0-
03	2731 N	863	-0-	-1868	-0-	863	863	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	0	614	-0-	614	614	614	614	3		N	-0-			-0-
11	0	403	-0-	403	1017	403	403	3		N	-0-			-0-
12	0	149	-0-	149	1166	149	149	3		N	-0-			-0-
01	0	34	-0-	34	1200	34	34	3		N	-0-			-0-
02	1211 N	11	-0-	-1200	-0-	11	11	3		N	-0-			-0-
03	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	7	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	0	1116	-0-	1116	1116	1116	1116	3		N	-0-			-0-
11	0	957	-0-	957	2073	957	957	3		N	-0-			-0-
12	0	857	-0-	857	2930	857	857	3		N	-0-			-0-
01	0	818	-0-	818	3748	818	818	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	748	-0-	-2052	1696	748	748	3		N	-0-			-0-
03	2518 N	822	-0-	-1696	-0-	822	822	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #:		101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL		DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	
10		283	-0-	283	283	283	3		N	-0-	-0-
11		610	-0-	610	893	610	3		N	-0-	-0-
12		603	-0-	603	1496	603	3		N	-0-	-0-
01		625	-0-	625	2121	625	3		N	-0-	-0-
02	2800 N	1619	-0-	-1181	940	1619	3		N	-0-	-0-
03	1549 N	609	-0-	-940	-0-	609	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-

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #:		104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004	
10	14B2 EXT	137	-0-	137	141	137	3		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				N	-0-	-0-
12		-0-	-0-	-0-	141				N	-0-	-0-
01		-0-	-0-	-0-	141				N	-0-	-0-
02	141 N	-0-	-0-	-141	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		5	-0-	5	5	5	3		N	-0-	-0-
12		-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
01		-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #:		106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291	
10		1283	-0-	1283	1283	1283	3		N	-0-	-0-
11		1173	-0-	1173	2456	1173	3		N	-0-	-0-
12		1166	-0-	1166	3622	1166	3		N	-0-	-0-
01		1132	-0-	1132	4754	1132	3		N	-0-	-0-
02	2800 N	974	-0-	-1826	2928	974	3		N	-0-	-0-
03	3100 N	1024	-0-	-2076	852	1024	3		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (LEWIS, EUNICE -2)														
WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	2217	-0-	2217	2217	3		N	-0-					-0-
11	0	1559	-0-	1559	3776	3		N	-0-					-0-
12	0	1425	-0-	1425	5201	3		N	-0-					-0-
01	0	1441	-0-	1441	6642	3		N	-0-					-0-
02	2800 N	1168	-0-	-1632	5010	3		N	-0-					-0-
03	3100 N	1354	-0-	-1746	3264	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	78	-0-	78	78	3		N	-0-					-0-
12	0	150	-0-	150	228	3		N	-0-					-0-
01	0	137	-0-	137	365	3		N	-0-					-0-
02	486 N	121	-0-	-365	-0-	3		N	-0-					-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3)														
WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513														
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 (HATTON, E. S. -2)														
WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594														
10	0	1058	-0-	1058	1058	3		N	-0-					-0-
11	0	1081	-0-	1081	2139	3		N	-0-					-0-
12	0	1139	-0-	1139	3278	3		N	-0-					-0-
01	0	1172	-0-	1172	4450	3		N	-0-					-0-
02	2800 N	1019	-0-	-1781	2669	3		N	-0-					-0-
03	3100 N	1054	-0-	-2046	623	3		N	-0-					-0-
OGU (ASHER, M. A. -2)														
WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713														
10	0	24	-0-	24	24	3		N	-0-					-0-
11	0	62	-0-	62	86	3		N	-0-					-0-
12	0	77	-0-	77	163	3		N	-0-					-0-
01	0	68	-0-	68	231	3		N	-0-					-0-
02	283 N	52	-0-	-231	-0-	3		N	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	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														
10	0	378	-0-	378	378	3		N	-0-					-0-
11	0	367	-0-	367	745	3		N	-0-					-0-
12	0	385	-0-	385	1130	3		N	-0-					-0-
01	0	383	-0-	383	1513	3		N	-0-					-0-
02	1854 N	341	-0-	-1513	-0-	3		N	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	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														
10	0	7198	-0-	7198	7198	3		N	-0-					-0-
11	0	6628	-0-	6628	13826	3		N	-0-					-0-
12	0	6159	-0-	6159	19985	3		N	-0-					-0-
01	0	6324	-0-	6324	26309	3		N	-0-					-0-
02	31423 X	5114	-0-	-26309	-0-	3		N	-0-					-0-
03	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 67416 830			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
OGU (ALLYN, C. H. -7)			WELL #: 109			RRCID -> 122586			COMPL. DATE 10/22/1986			TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	1749	-0-	1749		1749		1749	3			N	-0-					-0-	
11	0	1378	-0-	1378		3127		1378	3			N	-0-					-0-	
12	0	1175	-0-	1175		4302		1175	3			N	-0-					-0-	
01	0	1134	-0-	1134		5436		1134	3			N	-0-					-0-	
02	6393 X	957	-0-	-5436		-0-		957	3			N	-0-					-0-	
03	1736 X	1027	-0-	-709		-0-		1027	3			N	-0-					-0-	
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)			WELL #: 110			RRCID -> 122587			COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570							
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0	15	-0-	15		15		15	3			N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-		15		15				N	-0-					-0-	
01	0	57	-0-	57		72		57	3			N	-0-					-0-	
02	157 N	85	-0-	-72		-0-		85	3			N	-0-					-0-	
03	128 N	128	-0-	-0-		-0-		128	3			N	-0-					-0-	
OGU (CORLEY, C. W. B-4)			WELL #: 111			RRCID -> 122588			COMPL. DATE 02/13/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090							
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0	573	-0-	573		573		573	3			N	-0-					-0-	
12	0	180	-0-	180		753		180	3			N	-0-					-0-	
01	0	397	-0-	397		1150		397	3			N	-0-					-0-	
02	1484 N	334	-0-	-1150		-0-		334	3			N	-0-					-0-	
03	407 N	407	-0-	-0-		-0-		407	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	0	1799	-0-	1799		1799		1799	3			N	-0-					-0-	
11	0	1753	-0-	1753		3552		1753	3			N	-0-					-0-	
12	0	1555	-0-	1555		5107		1555	3			N	-0-					-0-	
01	0	1614	-0-	1614		6721		1614	3			N	-0-					-0-	
02	8084 X	1363	-0-	-6721		-0-		1363	3			N	-0-					-0-	
03	1976 X	1976	-0-	-0-		-0-		1976	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	0	504	-0-	504		504		504	3			N	-0-					-0-	
11	0	488	-0-	488		992		488	3			N	-0-					-0-	
12	0	507	-0-	507		1499		507	3			N	-0-					-0-	
01	0	485	-0-	485		1984		485	3			N	-0-					-0-	
02	2382 N	398	-0-	-1984		-0-		398	3			N	-0-					-0-	
03	434 N	434	-0-	-0-		-0-		434	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	0	1976	-0-	1976		1976		1976	3			N	-0-					-0-	
11	0	1706	-0-	1706		3682		1706	3			N	-0-					-0-	
12	0	1679	-0-	1679		5361		1679	3			N	-0-					-0-	
01	0	1711	-0-	1711		7072		1711	3			N	-0-					-0-	
02	2800 N	1561	-0-	-1239		-0-		1561	3			N	-0-					-0-	
03	3100 N	1660	-0-	-1440		-0-		1660	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	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9362 - 10239	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	2512	-0-	2512	2512	3		N	-0-		-0-
11	0	4888	-0-	4888	4888	3		N	-0-		-0-
12	0	4225	-0-	4225	11625	3		N	-0-		-0-
01	0	3063	-0-	3063	14688	3		N	-0-		-0-
02	16727 X	2039	-0-	-14688	-0-	3		N	-0-		-0-
03	4154 X	2183	-0-	-1971	-0-	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9285 - 10211	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	923	-0-	923	923	3		N	-0-		-0-
11	0	820	-0-	820	1743	3		N	-0-		-0-
12	0	724	-0-	724	2467	3		N	-0-		-0-
01	0	734	-0-	734	3201	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	644	-0-	-2156	1045	3		N	-0-		-0-
03	1725 N	680	-0-	-1045	-0-	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	0	3079	-0-	3079	3079	3		N	-0-		-0-
11	0	2309	-0-	2309	5388	3		N	-0-		-0-
12	0	2837	-0-	2837	8225	3		N	-0-		-0-
01	0	2132	-0-	2132	10357	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	711	-0-	-2089	8268	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1984	-0-	-1116	7152	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	0	925	-0-	925	925	3		N	-0-		-0-
11	0	783	-0-	783	1708	3		N	-0-		-0-
12	0	759	-0-	759	2467	3		N	-0-		-0-
01	0	758	-0-	758	3225	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	666	-0-	-2134	1091	3		N	-0-		-0-
03	1792 N	701	-0-	-1091	-0-	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	0	692	-0-	692	692	3		N	-0-		-0-
11	0	686	-0-	686	1378	3		N	-0-		-0-
12	0	688	-0-	688	2066	3		N	-0-		-0-
01	0	617	-0-	617	2683	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	497	-0-	-2303	380	3		N	-0-		-0-
03	946 N	566	-0-	-380	-0-	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	187	-0-	187	187	3	N	-0-	-0-
11	0	98	-0-	98	285	98	3	N	-0-
12	0	83	-0-	83	368	83	3	N	-0-
01	0	288	-0-	288	656	288	3	N	-0-
02	972 N	316	-0-	-656	-0-	316	3	N	-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621	
10	0	971	-0-	971	971	3	N	-0-	-0-
11	0	908	-0-	908	1879	908	3	N	-0-
12	0	882	-0-	882	2761	882	3	N	-0-
01	0	903	-0-	903	3664	903	3	N	-0-
02	2800 N	774	-0-	-2026	1638	774	3	N	-0-
03	2497 N	859	-0-	-1638	-0-	859	3	N	-0-
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234	
10	0	518	-0-	518	518	3	N	-0-	-0-
11	0	885	-0-	885	1403	885	3	N	-0-
12	0	818	-0-	818	2221	818	3	N	-0-
01	0	637	-0-	637	2858	637	3	N	-0-
02	2800 N	780	-0-	-2020	838	780	3	N	-0-
03	1504 N	666	-0-	-838	-0-	666	3	N	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476	
10	0	4316	-0-	4316	4316	3	N	-0-	-0-
11	0	2992	-0-	2992	7308	2992	3	N	-0-
12	0	654	-0-	654	7962	654	3	N	-0-
01	0	1	-0-	1	7963	1	3	N	-0-
02	7963 X	-0-	-0-	-7963	-0-	-0-	3	N	-0-
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-	3	N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165	
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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993	
10	0	1055	-0-	1055	1055	3	N	-0-	-0-
11	0	998	-0-	998	2053	998	3	N	-0-
12	0	964	-0-	964	3017	964	3	N	-0-
01	0	994	-0-	994	4011	994	3	N	-0-
02	2800 N	896	-0-	-1904	2107	896	3	N	-0-
03	3037 N	930	-0-	-2107	-0-	930	3	N	-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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (LEWIS, J. H. A-5)														
WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * 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 (ALLYN, C. H. -8)														
WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222														
10	14B2 EXT	168	-0-	168	188	168	3		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	26	-0-	26	214	26	3		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	214				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	39	-0-	39	253	39	3		N	-0-			-0-	
02	253 X	-0-	-0-	-253	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0	2957	-0-	2957	2957	2957	3		N	-0-			-0-	
11	0	3199	-0-	3199	6156	3199	3		N	-0-			-0-	
12	0	3033	-0-	3033	9189	3033	3		N	-0-			-0-	
01	0	3073	-0-	3073	12262	3073	3		N	-0-			-0-	
02	14946 X	2684	-0-	-12262	-0-	2684	3		N	-0-			-0-	
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	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	0	458	-0-	458	458	458	3		N	-0-			-0-	
11	0	442	-0-	442	900	442	3		N	-0-			-0-	
12	0	416	-0-	416	1316	416	3		N	-0-			-0-	
01	0	400	-0-	400	1716	400	3		N	-0-			-0-	
02	2067 N	351	-0-	-1716	-0-	351	3		N	-0-			-0-	
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	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	0	7078	-0-	7078	7078	7078	3		N	-0-			-0-	
11	0	3303	-0-	3303	10381	3303	3		N	-0-			-0-	
12	0	4036	-0-	4036	14417	4036	3		N	-0-			-0-	
01	0	3086	-0-	3086	17503	3086	3		N	-0-			-0-	
02	22462 X	4959	-0-	-17503	-0-	4959	3		N	-0-			-0-	
03	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	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	0	581	-0-	581	581	581	3		N	-0-			-0-	
11	0	863	-0-	863	1444	863	3		N	-0-			-0-	
12	0	853	-0-	853	2297	853	3		N	-0-			-0-	
01	0	900	-0-	900	3197	900	3		N	-0-			-0-	
02	2800 N	779	-0-	-2021	1176	779	3		N	-0-			-0-	
03	2000 N	824	-0-	-1176	-0-	824	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	14B2 EXT	2303	-0-	2303	3152	2303	3		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	3108	-0-	3108	6260	3108	3		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	2708	-0-	2708	8968	2708	3		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	2575	-0-	2575	11543	2575	3		N	-0-			-0-	
02	13607 X	2064	-0-	-11543	-0-	2064	3		N	-0-			-0-	
03	2480 X	2157	-0-	-323	-0-	2157	3		N	-0-			-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	4	-0-	4	13	4	3		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-
02	16 X	3	-0-	-13	-0-	3	3		N	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867		
10	0	500	-0-	500	500	500	3		N	-0-
11	0	380	-0-	380	880	380	3		N	-0-
12	0	45	-0-	45	925	45	3		N	-0-
01	0	411	-0-	411	1336	411	3		N	-0-
02	1601 N	265	-0-	-1336	-0-	265	3		N	-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529		
10	0	1196	-0-	1196	1196	1196	3		N	-0-
11	0	979	-0-	979	2175	979	3		N	-0-
12	0	908	-0-	908	3083	908	3		N	-0-
01	0	901	-0-	901	3984	901	3		N	-0-
02	2800 N	148	-0-	-2652	1332	148	3		N	-0-
03	1782 N	450	-0-	-1332	-0-	450	3		N	-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792		
10	0	4392	-0-	4392	4392	4392	3		N	-0-
11	0	3625	-0-	3625	8017	3625	3		N	-0-
12	0	2599	-0-	2599	10616	2599	3		N	-0-
01	0	2575	-0-	2575	13191	2575	3		N	-0-
02	15473 X	2282	-0-	-13191	-0-	2282	3		N	-0-
03	2697 X	2529	-0-	-168	-0-	2529	3		N	-0-
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-
11	14B2 EXT	21	-0-	21	34	21	3		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				N	-0-
01	14B2 EXT	19	-0-	19	53	19	3		N	-0-
02	71 X	18	-0-	-53	-0-	18	3		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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 (MAGERS, T.M. -9)				WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-9)				WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784				
10	0	719	-0-	719	719	719	3			N	-0-			-0-
11	0	500	-0-	500	1219	500	3			N	-0-			-0-
12	0	545	-0-	545	1764	545	3			N	-0-			-0-
01	0	629	-0-	629	2393	629	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	504	-0-	-2296	97	504	3			N	-0-			-0-
03	680 N	583	-0-	-97	-0-	583	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	0	547	-0-	547	547	547	3			N	-0-			-0-
11	0	729	-0-	729	1276	729	3			N	-0-			-0-
12	0	769	-0-	769	2045	769	3			N	-0-			-0-
01	0	790	-0-	790	2835	790	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	620	-0-	-2180	655	620	3			N	-0-			-0-
03	1320 N	665	-0-	-655	-0-	665	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	0	1230	-0-	1230	1286	1230	3			N	-0-			-0-
11	0	1493	-0-	1493	2779	1493	3			N	-0-			-0-
12	0	1316	-0-	1316	4095	1316	3			N	-0-			-0-
01	0	1214	-0-	1214	5309	1214	3			N	-0-			-0-
02	6700 X	1391	-0-	-5309	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
03	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	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	0	1914	-0-	1914	1914	1914	3			N	-0-			-0-
11	0	1613	-0-	1613	3527	1613	3			N	-0-			-0-
12	0	1916	-0-	1916	5443	1916	3			N	-0-			-0-
01	0	1771	-0-	1771	7214	1771	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1679	-0-	-1121	6093	1679	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1891	-0-	-1209	4884	1891	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)				WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451				
10	0	738	-0-	738	738	738	3			N	-0-			-0-
11	0	248	-0-	248	986	248	3			N	-0-			-0-
12	0	1262	-0-	1262	2248	1262	3			N	-0-			-0-
01	0	1759	-0-	1759	4007	1759	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	869	-0-	-1931	2076	869	3			N	-0-			-0-
03	2625 N	549	-0-	-2076	-0-	549	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	317	-0-	317	317	3	N	-0-	-0-
11	0	420	-0-	420	737	420	3	N	-0-
12	0	610	-0-	610	1347	610	3	N	-0-
01	0	473	-0-	473	1820	473	3	N	-0-
02	2221 N	401	-0-	-1820	-0-	401	3	N	-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942	
10	0	7061	-0-	7061	7061	3	N	-0-	-0-
11	0	3079	-0-	3079	10140	3079	3	N	-0-
12	0	2536	-0-	2536	12676	2536	3	N	-0-
01	0	2327	-0-	2327	15003	2327	3	N	-0-
02	19342 X	4339	-0-	-15003	-0-	4339	3	N	-0-
03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3	N	-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 (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	-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-
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-
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869	
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	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 (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682														
10	0	2805	-0-	2805	2805	2805	3				N	-0-		-0-
11	0	2502	-0-	2502	5307	2502	3				N	-0-		-0-
12	0	2019	-0-	2019	7326	2019	3				N	-0-		-0-
01	0	2385	-0-	2385	9711	2385	3				N	-0-		-0-
02	11719 X	2008	-0-	-9711	-0-	2008	3				N	-0-		-0-
03	2728 X	2211	-0-	-517	-0-	2211	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	0	2205	-0-	2205	2205	2205	3				N	-0-		-0-
11	0	1392	-0-	1392	3597	1392	3				N	-0-		-0-
12	0	1339	-0-	1339	4936	1339	3				N	-0-		-0-
01	0	1409	-0-	1409	6345	1409	3				N	-0-		-0-
02	7220 X	875	-0-	-6345	-0-	875	3				N	-0-		-0-
03	1550 X	1161	-0-	-389	-0-	1161	3				N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470														
10	0	1791	-0-	1791	1791	1791	3				N	-0-		-0-
11	0	1706	-0-	1706	3497	1706	3				N	-0-		-0-
12	0	2128	-0-	2128	5625	2128	3				N	-0-		-0-
01	0	2625	-0-	2625	8250	2625	3				N	-0-		-0-
02	2800 N	2263	-0-	-537	7713	2263	3				N	-0-		-0-
03	3100 N	2264	-0-	-836	6877	2264	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	0	1305	-0-	1305	1305	1305	3				N	-0-		-0-
11	0	1146	-0-	1146	2451	1146	3				N	-0-		-0-
12	0	1166	-0-	1166	3617	1166	3				N	-0-		-0-
01	0	1157	-0-	1157	4774	1157	3				N	-0-		-0-
02	2800 N	1007	-0-	-1793	2981	1007	3				N	-0-		-0-
03	3100 N	1127	-0-	-1973	1008	1127	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	0	541	-0-	541	541	541	3				N	-0-		-0-
11	0	422	-0-	422	963	422	3				N	-0-		-0-
12	0	421	-0-	421	1384	421	3				N	-0-		-0-
01	0	458	-0-	458	1842	458	3				N	-0-		-0-
02	2278 N	436	-0-	-1842	-0-	436	3				N	-0-		-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3				N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962														
10	0	2626	-0-	2626	2626	2626	3				N	-0-		-0-
11	0	2387	-0-	2387	5013	2387	3				N	-0-		-0-
12	0	2427	-0-	2427	7440	2427	3				N	-0-		-0-
01	0	2529	-0-	2529	9969	2529	3				N	-0-		-0-
02	2800 N	2106	-0-	-694	9275	2106	3				N	-0-		-0-
03	3100 N	2527	-0-	-573	8702	2527	3				N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1			WELL #:		36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 8459 - 8690			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS 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			
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	
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. -B- -6)			WELL #:		182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9235 - 9648	
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 (HARVARD, J. M. -8)			WELL #:		166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9266 - 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-	
OGU (HARVARD, J. M. -2)			WELL #:		130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968		PERF. 8764 - 10130			
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	413	-0-	413	413		413	3			N	-0-			-0-	
02	938 N	525	-0-	413	-0-		525	3			N	-0-			-0-	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	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	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-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649	COMPL. DATE 02/25/2001	TOTAL DEPTH 11819	PERF. 9320	- 10184								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 (ASHER, M. A. -6)				WELL #: 198	RRCID -> 209833	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 10217	PERF. 8106	- 10033							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MC & SUGGETT -17)				WELL #: 150	RRCID -> 210369	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 8664	- 9778							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. -11)				WELL #: 201	RRCID -> 214626	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 10445	PERF. 8888	- 10208							
10	0	1236	-0-	1236	1236	1236	3			N	-0-					-0-
11	0	1035	-0-	1035	2271	1035	3			N	-0-					-0-
12	0	1122	-0-	1122	3393	1122	3			N	-0-					-0-
01	0	1080	-0-	1080	4473	1080	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	954	-0-	-1846	2627	954	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	999	-0-	-2101	526	999	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	0	129	-0-	129	129	129	3			N	-0-					-0-
11	0	38	-0-	38	167	38	3			N	-0-					-0-
12	0	13	-0-	13	180	13	3			N	-0-					-0-
01	0	27	-0-	27	207	27	3			N	-0-					-0-
02	230 N	23	-0-	-207	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)				WELL #: 131	RRCID -> 221488	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 11954	PERF. 8768	- 10010							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	851	-0-	851	851	851	3			N	-0-					-0-
11	0	1038	-0-	1038	1889	1038	3			N	-0-					-0-
12	0	1034	-0-	1034	2923	1034	3			N	-0-					-0-
01	0	1042	-0-	1042	3965	1042	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	981	-0-	-1819	2146	981	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1012	-0-	-2088	58	1012	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950 PERF. 7846 - 9857
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	598	-0-	598	598	598 3			N	-0-
11	0	584	-0-	584	1182	584 3			N	-0-
12	0	368	-0-	368	1550	368 3			N	-0-
01	0	5	-0-	5	1555	5 3			N	-0-
02	1555 N	-0-	-0-	-1555	-0-				N	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 8456 - 9479
10	0	845	-0-	845	845	845 3			N	-0-
11	0	1636	-0-	1636	2481	1636 3			N	-0-
12	0	3563	-0-	3563	6044	3563 3			N	-0-
01	0	4289	-0-	4289	10333	4289 3			N	-0-
02	14253 X	3920	-0-	-10333	-0-	3920 3			N	-0-
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 3			N	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #:		102	RRCID ->	283033	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8004 - 10071
10	0	2180	-0-	2180	2180	2180 3			N	-0-
11	0	1620	-0-	1620	3800	1620 3			N	-0-
12	0	293	-0-	293	4093	293 3			N	-0-
01	0	200	-0-	200	4293	200 3			N	-0-
02	2800 N	1015	-0-	-1785	2508	1015 3			N	-0-
03	3031 N	523	-0-	-2508	-0-	523 3			N	-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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)		67890 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518								
SHARP		WELL #:		101D	RRCID ->	212579	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5550 - 5650
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)		69997 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
POTH FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	145882	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	15200 PERF. 14710 - 15200
10	25637 X	23660	-0-	-1977	-0-	23660 2			N	-0-
11	24810 X	10165	-0-	-14645	-0-	10165 2			N	-0-
12	25637 X	11509	-0-	-14128	-0-	11509 2			N	-0-
01	25637 X	11314	-0-	-14323	-0-	11314 2			N	-0-
*02	23156 X	9178	-0-	-13978	-0-	185 1	8993 2		N	-0-
03	23653 X	NO RPT	-0-	-23653	-0-				N	NO RPT

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC POTH FAMILY TRUST														
		//CONT.//		69997 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		2		RRCID -> 158520		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 15567		PERF. 15100 - 15567		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	101122 X	97768	-0-	-3354	-0-	97768	2			N	-0-			-0-
11	97860 X	91901	-0-	-5959	-0-	91901	2			N	-0-			-0-
12	101122 X	95255	-0-	-5867	-0-	95255	2			N	-0-			-0-
01	98022 X	96061	-0-	-1961	-0-	96061	2			N	-0-			-0-
*02	88312 X	86930	-0-	-1382	-0-	1750	1	85180	2	N	-0-			-0-
03	97774 X	NO RPT	-0-	-97774	-0-					N	NO RPT			-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BETTINGER														
				70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
				189405										
		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-
ETHRIDGE														
		WELL #:		1		RRCID -> 156401		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 11012		PERF. 9568 - 10118		
10	0	2537	-0-	2537	2537	389	1	2148	2	N	-0-			11
11	0	1774	-0-	1774	4311	258	1	1516	2	N	-0-			11
12	0	2655	-0-	2655	6966	418	1	2237	2	N	-0-			11
01	0	2533	-0-	2533	9499	467	1	2066	2	N	-0-			11
02	2800 N	2066	-0-	-734	8765	375	1	1691	2	N	-0-			11
03	3100 N	1560	-0-	-1540	7225	362	1	1198	2	N	-0-			11
TUCKER														
		WELL #:		2		RRCID -> 159759		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9544 - 9676		
10	0	1243	-0-	1243	1243	191	1	1052	2	Y	-0-			14
11	0	1188	-0-	1188	2431	173	1	1015	2	Y	-0-			14
12	0	1319	-0-	1319	3750	208	1	1111	2	Y	-0-			14
01	0	1145	-0-	1145	4895	211	1	934	2	Y	-0-			14
02	2800 N	1025	-0-	-1775	3120	166	1	859	2	Y	-0-			14
03	3100 N	1099	-0-	-2001	1119	201	1	898	2	Y	-0-			14
TUCKER														
		WELL #:		3		RRCID -> 161749		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 9499 - 9828		
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUCKER														
		WELL #:		4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9682 - 9964		
10	0	3354	-0-	3354	3764	515	1	2839	2	Y	-0-			14
11	0	3250	-0-	3250	7014	473	1	2777	2	Y	-0-			14
12	0	3117	-0-	3117	10131	491	1	2626	2	Y	-0-			14
01	0	2949	-0-	2949	13080	544	1	2405	2	Y	-0-			14
02	15609 X	2529	-0-	-13080	-0-	409	1	2120	2	Y	-0-			14
03	3131 X	2742	-0-	-389	-0-	502	1	2240	2	Y	-0-			14

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BETTINGER														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 189405																	
WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689																	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0	2142	-0-	2142	2142	329	1	1813	2	N	-0-					8	
11	0	946	-0-	946	3088	138	1	808	2	N	-0-					8	
12	0	1705	-0-	1705	4793	269	1	1436	2	N	-0-					8	
01	0	1072	-0-	1072	5865	198	1	874	2	N	-0-					8	
02	2800 N	754	-0-	-2046	3819	122	1	632	2	N	-0-					8	
03	3100 N	1209	-0-	-1891	1928	298	1	911	2	N	-0-					8	

TUCKER														WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10820 - 10970			
10	0	1678	-0-	1678	1678	258	1	1420	2	Y	-0-					14	
11	0	1567	-0-	1567	3245	228	1	1339	2	Y	-0-					14	
12	0	1341	-0-	1341	4586	211	1	1130	2	Y	-0-					14	
01	0	1531	-0-	1531	6117	282	1	1249	2	Y	-0-					14	
02	2800 N	1366	-0-	-1434	4683	221	1	1145	2	Y	-0-					14	
03	3100 N	1491	-0-	-1609	3074	273	1	1218	2	Y	-0-					14	

STONE, R. E. "A"														WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553			
10	0	2263	-0-	2263	2263	105	1	2158	2	Y	-0-					-0-	
11	0	921	-0-	921	3184	42	1	879	2	Y	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	3184					Y	-0-					-0-	
01	0	633	-0-	633	3817	27	1	606	2	Y	-0-					-0-	
02	6464 X	2647	-0-	-3817	-0-	115	1	2532	2	Y	-0-					-0-	
03	3100 N	3182	-0-	82	82	144	1	3038	2	Y	-0-					-0-	

ETHRIDGE														WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 10117 - 10147			
10	0	5829	-0-	5829	5829	895	1	4934	2	N	-0-					8	
11	0	3781	-0-	3781	9610	550	1	3231	2	N	-0-					8	
12	0	3324	-0-	3324	12934	524	1	2800	2	N	-0-					8	
01	0	2425	-0-	2425	15359	447	1	1978	2	N	-0-					8	
02	17262 X	1903	-0-	-15359	-0-	308	1	1595	2	N	-0-					8	
03	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	452	1	2018	2	N	-0-					8	

TUCKER														WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 11104 - 11162			
10	0	2012	-0-	2012	2012	309	1	1703	2	Y	-0-					14	
11	0	2142	-0-	2142	4154	312	1	1830	2	Y	-0-					14	
12	0	1632	-0-	1632	5786	257	1	1375	2	Y	-0-					14	
01	0	2164	-0-	2164	7950	399	1	1765	2	Y	-0-					14	
02	2800 N	2047	-0-	-753	7197	331	1	1716	2	Y	-0-					14	
03	3100 N	2054	-0-	-1046	6151	376	1	1678	2	Y	-0-					14	

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	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) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BETTINGER										//CONT.// //CONT.// WELL #:		70792 200 189405 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
										RRCID ->		175324	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	11096	-	11158		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0		2465	-0-		2465	2465				378	1	2087	2	N	-0-					8	
11		0		2300	-0-		2300	4765				335	1	1965	2	N	-0-					8	
12		0		2495	-0-		2495	7260				393	1	2102	2	N	-0-					8	
01		0		2278	-0-		2278	9538				420	1	1858	2	N	-0-					8	
02		2800	N	2067	-0-		-733	8805				334	1	1733	2	N	-0-					8	
03		3100	N	2234	-0-		-866	7939				409	1	1825	2	N	-0-					8	

MCCLARAN, J. C.										WELL #:		2	RRCID ->	183157	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL	DEPTH	11122	PERF.	10252	-	10737
10		0		15519	-0-		15519	15519				719	1	14800	2	Y	-0-					-0-	
11		0		9195	-0-		9195	24714				423	1	8772	2	Y	-0-					-0-	
12		0		6864	-0-		6864	31578				316	1	6548	2	Y	-0-					-0-	
01		0		4907	-0-		4907	36485				213	1	4694	2	Y	-0-					-0-	
02		40130	X	3645	-0-		-36485	-0-				158	1	3487	2	Y	-0-					-0-	
03		15531	X	3547	-0-		-11984	-0-				161	1	3386	2	Y	-0-					-0-	

KENNEDY, FORREST										WELL #:		1	RRCID ->	194957	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.	10470	-	11600
10		0		721	-0-		721	721				33	1	688	2	Y	-0-					-0-	
11		0		708	-0-		708	1429				33	1	675	2	Y	-0-					-0-	
12		0		693	-0-		693	2122				32	1	661	2	Y	-0-					-0-	
01		0		716	-0-		716	2838				31	1	685	2	Y	-0-					-0-	
02		2800	N	926	-0-		-1874	964				40	1	886	2	Y	-0-					-0-	
03		1839	N	875	-0-		-964	-0-				40	1	835	2	Y	-0-					-0-	

SAGUARO PETROLEUM, LLC ROGERS GAS UNIT										743325 WELL #:		1	RRCID ->	162671	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9221	-	9436
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	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-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	

STROUD PETROLEUM, INC. HILL, LAURA GAS UNIT #1										828082 WELL #:			RRCID ->	159844	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL	DEPTH	10895	PERF.	9756	-	9774
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																							

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//	828082							
OAKES, C. W. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	161332	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10585 - 10903
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					94
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					94
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					94
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					94
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					94
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					94
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022										
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:	881167	RRCID ->	165829	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11691	PERF. 9700 - 9710
SCHULTZ "E"			2							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	214	-0-	214	214	214	2	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	214			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	214			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	214			Y	-0-	-0-
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-
SCHULTZ "E"		WELL #:	8	RRCID ->	174388	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 7556 - 10620
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
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 #:	10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10890 - 10910
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	67
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 (RODESSA) RIDGE PETROLEUM INC. TUCKER, D. J.			70792 333 711106 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIMESTONE							
WELL #: A 1 C			RRCID -> 030528			COMPL. DATE 03/18/1955			TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"			881167 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) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TUCKER			70792 666 189405 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
WELL #: 1			RRCID -> 164487			COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687							
10	0	1898	-0-	1898	1898	318	1	1580	2	N	-0-					8
11	0	1985	-0-	1985	3883	315	1	1670	2	N	-0-					8
12	0	1503	-0-	1503	5386	263	1	1240	2	N	-0-					8
01	0	1420	-0-	1420	6806	287	1	1133	2	N	-0-					8
02	2800 N	1509	-0-	-1291	5515	268	1	1241	2	N	-0-					8
03	3100 N	1894	-0-	-1206	4309	372	1	1522	2	N	-0-					8
WORSLEY			WELL #: 1			RRCID -> 165646			COMPL. DATE 11/16/1997			TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716				
10	0	386	-0-	386	386	59	1	327	2	N	-0-					8
11	0	8520	-0-	8520	8906	1217	1	7145	2	N	144					152
12	0	4948	-0-	4948	13854	158	9	4061	2	N	115	194	1			73
01	0	2712	-0-	2712	16566	127	9	2198	2	N	15					88
02	22153 X	5587	-0-	-16566	-0-	497	1	4617	2	N	72					160
03	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	17	9	4028	2	N	34					194
TUCKER			WELL #: 7			RRCID -> 170969			COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072				
10	14B2 EXT	15483	-0-	15483	28262	2377	1	13106	2	Y	-0-					6
11	0	11734	-0-	11734	39996	1708	1	10026	2	Y	-0-					6
12	0	11464	-0-	11464	51460	1806	1	9658	2	Y	-0-					6
01	0	9045	-0-	9045	60505	1668	1	7377	2	Y	-0-					6
02	68044 X	7539	-0-	-60505	-0-	1220	1	6319	2	Y	-0-					6
03	14849 X	7459	-0-	-7390	-0-	1365	1	6094	2	Y	-0-					6
HILL, LAURA			WELL #: 4			RRCID -> 171099			COMPL. DATE 10/18/1998			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
BETTINGER														
WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
01	0	-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
PHILLIPS														
WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922														
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-
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-
CRIDER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982														
10	0	3627	-0-	3627	3627	557	1	3070	2	N	-0-			36
11	0	3516	-0-	3516	7143	512	1	3004	2	N	-0-			36
12	0	3717	-0-	3717	10860	586	1	3131	2	N	-0-			36
01	0	3407	-0-	3407	14267	628	1	2779	2	N	-0-			36
02	17381 X	3114	-0-	-14267	-0-	504	1	2610	2	N	-0-			36
03	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	578	1	2580	2	N	-0-			36
RENFR0E, R. L.														
WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180														
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 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	T. A.	199	-0-	199	425	31	1	168	2	Y	-0-			14
11	0	59	-0-	59	484	9	1	50	2	Y	-0-			14
12	0	-0-	-0-	-0-	484					Y	-0-			14
01	0	-0-	-0-	-0-	484					Y	-0-			14
02	484 N	-0-	-0-	-484	-0-					Y	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
RENFR0, 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)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	547	-0-	547	547	25	1	522	2	N	-0-			-0-
11	0	439	-0-	439	986	20	1	419	2	N	-0-			-0-
12	0	421	-0-	421	1407	19	1	402	2	N	-0-			-0-
01	0	338	-0-	338	1745	15	1	323	2	N	-0-			-0-
02	2592 X	847	-0-	-1745	-0-	37	1	810	2	N	-0-			-0-
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	144	1	3033	2	N	-0-			-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124														
10	0	3326	-0-	3326	3326	879	1	2447	2	N	-0-			-0-
11	0	4379	-0-	4379	7705	921	1	3458	2	N	-0-			-0-
12	0	1757	-0-	1757	9462	810	1	947	2	N	-0-			-0-
01	0	876	-0-	876	10338	641	1	235	2	N	-0-			-0-
02	12323 X	1985	-0-	-10338	-0-	759	1	1226	2	N	-0-			-0-
03	4526 X	2957	-0-	-1569	-0-	858	1	2099	2	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815														
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	2931	-0-	2931	2931	135	1	2796	2	N	-0-			-0-
12	0	4038	-0-	4038	6969	186	1	3852	2	N	-0-			-0-
01	0	3074	-0-	3074	10043	133	1	2941	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2320	-0-	-480	9563	101	1	2219	2	N	-0-			-0-
03	11317 X	1754	-0-	-9563	-0-	108	1	1646	2	N	-0-			-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474														
10	0	2270	-0-	2270	2270	135	1	2135	2	N	-0-			30
11	0	2172	-0-	2172	4442	129	1	2043	2	N	-0-			30
12	0	2388	-0-	2388	6830	140	1	2248	2	N	-0-			30
01	0	2415	-0-	2415	9245	135	1	2280	2	N	-0-			30
02	2800 N	2209	-0-	-591	8654	123	1	2086	2	N	-0-			30
03	3100 N	2237	-0-	-863	7791	131	1	2106	2	N	-0-			30
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289														
10	0	5686	-0-	5686	5686	667	1	5019	2	N	-0-			-0-
11	0	2333	-0-	2333	8019	323	1	2010	2	N	-0-			-0-
12	0	9773	-0-	9773	17792	849	1	8924	2	N	-0-			-0-
01	0	10389	-0-	10389	28181	892	1	9497	2	N	-0-			-0-
02	35544 X	7363	-0-	-28181	-0-	714	1	6649	2	N	-0-			-0-
03	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	875	1	8833	2	N	-0-			-0-
MABEL CARPENTER ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A														
10	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																	
VANCE, MAE B. G.U.																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 290462																	
COMPL. DATE 06/28/2022																	
TOTAL DEPTH 11300																	
PERF. 7261 - 7520																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0		3322	-0-	3322	3322	154	1	3168	2	Y	-0-					-0-
11	0		3142	-0-	3142	6464	144	1	2998	2	Y	-0-					-0-
12	0		2903	-0-	2903	9367	134	1	2769	2	Y	-0-					-0-
01	0		2625	-0-	2625	11992	114	1	2511	2	Y	-0-					-0-
02	14611	X	2619	-0-	-11992	-0-	114	1	2505	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	123	1	2592	2	Y	-0-					-0-
MAGGIE B. BROWN																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 294442																	
COMPL. DATE 10/28/2022																	
TOTAL DEPTH 10950																	
PERF. 7313 - 7429																	
10	0		7300	-0-	7300	7300	338	1	6962	2	N	-0-					-0-
11	0		74224	-0-	74224	81524	3410	1	70814	2	N	-0-					-0-
12	0		63143	-0-	63143	144667	2903	1	60240	2	N	-0-					-0-
01	0		54655	-0-	54655	199322	2370	1	52285	2	N	-0-					-0-
02	0		43224	-0-	43224	242546	1874	1	41350	2	N	-0-					-0-
*03	286961	X	44415	-0-	-242546	-0-	2014	1	42401	2	N	-0-					-0-
MABEL CARPENTER ET AL GU																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 294444																	
COMPL. DATE 09/02/2022																	
TOTAL DEPTH 11480																	
PERF. 10925 - 11161																	
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 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-
RIDGE PETROLEUM INC.																	
TUCKER, D. J.																	
WELL #: A 1 T																	
RRCID -> 015638																	
COMPL. DATE 03/18/1955																	
TOTAL DEPTH 7948																	
PERF. 7604 - 7654																	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC																	
TUCKER																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 109799																	
COMPL. DATE 02/03/1984																	
TOTAL DEPTH 8050																	
PERF. 7966 - 7980																	
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-
SAGUARO PETROLEUM, LLC																	
WATSON																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 165647																	
COMPL. DATE 07/31/1998																	
TOTAL DEPTH 10890																	
PERF. 7562 - 8052																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 70792 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
SAGUARO PETROLEUM, LLC			//CONT.// 743325														
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 168223			COMPL. DATE 02/06/1998			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-						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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
STROUD PETROLEUM, INC.			828082														
HILL, LAURA G.U. #1			WELL #: 3			RRCID -> 176084			COMPL. DATE 12/31/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	T. A.	-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					
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022																	
CARLSON, JACK NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 193363			COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013					
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2				N	-0-					133
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2				N	-0-					133
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2				N	-0-					133
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2				N	-0-					133
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2				N	-0-					133
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2				N	-0-					133
MCCLARAN, J. C.			WELL #: 1			RRCID -> 218855			COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"										//CONT.//	70792 666 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
										WELL #:	4 U	RRCID -> 166901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10980	PERF. 7526	-	8147			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01	02	03																	
10	11	12	01																			

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		1	RRCID -> 150847	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 13998	PERF. 7948	-	7962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)											
VISTA RESOURCES LLC				70794 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT				100139							
		WELL #:		1	RRCID -> 230053	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL DEPTH 11365	PERF. 9320	-	11156	
10	341 X	319	-0-	-22	-0-	21 1	298 2	N	-0-	112	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
12	0	612	-0-	612	612	23 1	589 2	N	-0-	112	
01	0	229	-0-	229	841	10 1	219 2	N	-0-	112	
02	1303 N	462	-0-	-841	-0-	13 1	449 2	N	-0-	112	
03	341 N	172	-0-	-169	-0-	8 1	164 2	N	-0-	112	
SCHARFF GAS UNIT											
		WELL #:		1	RRCID -> 231691	COMPL. DATE 09/25/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9262	-	10998	
10	1550 N	580	-0-	-970	-0-	39 1	541 2	N	-0-	87	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
12	0	2022	-0-	2022	2022	75 1	1947 2	N	-0-	87	
01	0	1677	-0-	1677	3699	71 1	1606 2	N	-0-	87	
02	2800 N	1571	-0-	-1229	2470	45 1	1526 2	N	-0-	87	
*03	3100 N	853	-0-	-2247	223	45 1	808 2	N	-0-	87	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
VISTA RESOURCES LLC //CONT.// 100139															
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638										COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL	DEPTH 10980	PERF. 9338	- 10552	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-				117
11	0	153	-0-	153	153	2	1	151	2	N	-0-				117
12	0	200	-0-	200	353	9	1	191	2	N	-0-				117
01	0	100	-0-	100	453	4	1	96	2	N	-0-				117
02	541 N	88	-0-	-453	-0-	4	1	84	2	N	-0-				117
03	186 N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	N	-0-				117

CRATON OPERATING LLC 186717															
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615										COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10868	- 11009	
10	0	390	-0-	390	390	21	1	369	2	Y	-0-				10
11	0	405	-0-	405	795	20	1	385	2	Y	-0-				10
12	0	539	-0-	539	1334	22	1	517	2	Y	-0-				10
01	0	549	-0-	549	1883	22	1	527	2	Y	-0-				10
02	2378 N	495	-0-	-1883	-0-	20	1	475	2	Y	-0-				10
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	21	1	482	2	Y	-0-				10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480										COMPL. DATE 03/03/1983	TOTAL	DEPTH 11255	PERF.11001	- 11096	
10	0	681	-0-	681	681	37	1	644	2	Y	-0-				28
11	0	94	-0-	94	775	4	1	79	2	Y	10				38
						11	9								
12	0	963	-0-	963	1738	38	1	915	2	Y	9				47
						10	9								
01	0	636	-0-	636	2374	25	1	603	2	Y	7				54
						8	9								
02	2799 N	425	-0-	-2374	-0-	17	1	404	2	Y	4				58
						4	9								
*03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1279	2	Y	9				67
						10	9								

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930										COMPL. DATE 06/06/1984	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10951	- 11155	
10	0	367	-0-	367	367	20	1	347	2	N	-0-				13
11	0	426	-0-	426	793	21	1	405	2	N	-0-				13
12	1305 N	512	-0-	-793	-0-	21	1	491	2	N	-0-				13
01	0	522	-0-	522	522	21	1	501	2	N	-0-				13
02	992 N	470	-0-	-522	-0-	19	1	451	2	N	-0-				13
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	20	1	454	2	N	-0-				13

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768										COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL	DEPTH 11270	PERF.10906	- 11087	
10	0	350	-0-	350	350	18	1	317	2	Y	14	128	1		14
						15	9								
11	0	432	-0-	432	782	20	1	392	2	Y	18				32
						20	9								
12	1275 N	493	-0-	-782	-0-	19	1	456	2	Y	16				48
						18	9								
01	0	596	-0-	596	596	21	1	524	2	Y	46				94
						51	9								
02	1127 X	531	-0-	-596	-0-	21	1	501	2	Y	8	77	1		25
						9	9								
03	496 X	469	-0-	-27	-0-	16	1	354	2	Y	90				115
						99	9								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1021	-0-	1021	1021	55 3	1 9	963	2	Y	3			21
11	0	962	-0-	962	1983	47 4	1 9	911	2	Y	4			25
12	2923 N	940	-0-	-1983	-0-	38 7	1 9	895	2	Y	6			31
01	0	605	-0-	605	605	23 4	1 9	578	2	Y	4			35
02	2018 N	1413	-0-	-605	-0-	56 2	1 9	1355	2	Y	2			37
*03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	1025	2	Y	1			38
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906														
10	0	1344	-0-	1344	1344	68 8	1 9	1190	2	N	78	180	1	78
11	0	1579	-0-	1579	2923	75 4	1 9	1456	2	N	44			122
12	3100 N	2007	-0-	-1093	1830	48 7	1 9	1853	2	N	70			192
01	0	1766	-0-	1766	3596	77 6	1 9	1626	2	N	66	193	1	65
02	2800 N	2300	-0-	-500	3096	73 8	1 9	2138	2	N	67			132
*03	3100 N	2032	-0-	-1068	2028	88 7	1 9	1838	2	N	103	183	1	52
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853														
10	0	235	-0-	235	235	13 1	1	222	2	Y	-0-			11
11	0	207	-0-	207	442	10 1	1	197	2	Y	-0-			11
12	0	213	-0-	213	655	9 1	1	204	2	Y	-0-			11
01	0	226	-0-	226	881	8 1	1	218	2	Y	-0-			11
02	1052 N	171	-0-	-881	-0-	7 1	1	164	2	Y	-0-			11
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	1	229	2	Y	-0-			11
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054														
10	0	1146	-0-	1146	1146	62 1	1	1084	2	Y	-0-			29
11	0	1069	-0-	1069	2215	53 1	1	1016	2	Y	-0-			29
12	0	1421	-0-	1421	3636	57 1	1	1364	2	Y	-0-			29
01	0	1390	-0-	1390	5026	55 1	1	1335	2	Y	-0-			29
02	6126 X	1100	-0-	-5026	-0-	44 1	1	1056	2	Y	-0-			29
*03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	125 1	1	2828	2	Y	-0-			29
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900														
10	0	818	-0-	818	818	44	1	768	2	Y	5	42	1	5
						6	9							
11	0	549	-0-	549	1367	27	1	518	2	Y	4			9
						4	9							
12	0	184	-0-	184	1551	7	1	171	2	Y	5			14
						6	9							
01	0	-0-	-0-	-0-	1551					Y	14			28
02	1551 N	-0-	-0-	-1551	-0-					Y	3	23	1	8
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	37	1	840	2	Y	29			37
						32	9							
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT				7
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349														
10	0	155	-0-	155	155	7	1	148	2	N	-0-			-0-
11	0	61	-0-	61	216	3	1	58	2	N	-0-			-0-
12	0	89	-0-	89	305	4	1	85	2	N	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14	319	1	1	13	2	N	-0-			-0-
02	333 N	14	-0-	-319	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-			-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619														
10	0	1089	-0-	1089	1089	50	1	1039	2	N	-0-			-0-
11	0	1111	-0-	1111	2200	51	1	1060	2	N	-0-			-0-
12	0	1547	-0-	1547	3747	71	1	1476	2	N	-0-			-0-
01	0	1561	-0-	1561	5308	68	1	1493	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1300	-0-	-1500	3808	56	1	1244	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1482	-0-	-1618	2190	67	1	1415	2	N	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154														
10	0	2632	-0-	2632	2632	122	1	2510	2	N	-0-			-0-
11	0	2036	-0-	2036	4668	94	1	1942	2	N	-0-			-0-
12	0	2799	-0-	2799	7467	129	1	2670	2	N	-0-			-0-
01	0	3018	-0-	3018	10485	131	1	2887	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2680	-0-	-120	10365	116	1	2564	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3012	-0-	-88	10277	137	1	2875	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
10	0	342	-0-	342	342	16	1	326	2	N	-0-		-0-
11	0	332	-0-	332	674	15	1	317	2	N	-0-		-0-
12	0	320	-0-	320	994	15	1	305	2	N	-0-		-0-
01	0	323	-0-	323	1317	14	1	309	2	N	-0-		-0-
02	1603 N	286	-0-	-1317	-0-	12	1	274	2	N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-		-0-
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352													
10	0	1058	-0-	1058	1058	49	1	1009	2	N	-0-		-0-
11	0	1231	-0-	1231	2289	57	1	1174	2	N	-0-		-0-
12	0	1140	-0-	1140	3429	52	1	1088	2	N	-0-		-0-
01	0	960	-0-	960	4389	42	1	918	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1109	-0-	-1691	2698	48	1	1061	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1099	-0-	-2001	697	50	1	1049	2	N	-0-		-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671													
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-
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898													
10	0	1150	-0-	1150	1150	53	1	1097	2	Y	-0-		-0-
11	0	1182	-0-	1182	2332	54	1	1128	2	Y	-0-		-0-
12	0	951	-0-	951	3283	44	1	907	2	Y	-0-		-0-
01	0	1416	-0-	1416	4699	61	1	1355	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	896	-0-	-1904	2795	39	1	857	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	596	-0-	-2504	291	27	1	569	2	Y	-0-		-0-
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386													
10	0	7743	-0-	7743	26117	359	1	7384	2	Y	-0-		-0-
11	0	6303	-0-	6303	32420	290	1	6013	2	Y	-0-		-0-
12	0	5470	-0-	5470	37890	252	1	5218	2	Y	-0-		-0-
01	0	4891	-0-	4891	42781	212	1	4679	2	Y	-0-		-0-
02	46716 X	3935	-0-	-42781	-0-	171	1	3764	2	Y	-0-		-0-
03	7626 X	3932	-0-	-3694	-0-	178	1	3754	2	Y	-0-		-0-
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414													
10	0	1539	-0-	1539	1539	71	1	1468	2	N	-0-		-0-
11	0	1065	-0-	1065	2604	49	1	1016	2	N	-0-		-0-
12	0	1823	-0-	1823	4427	84	1	1739	2	N	-0-		-0-
01	0	1681	-0-	1681	6108	73	1	1608	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1403	-0-	-1397	4711	61	1	1342	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1576	-0-	-1524	3187	71	1	1505	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	546	-0-	546	546	25	1	521	2	N	-0-			-0-
11	0	589	-0-	589	1135	27	1	562	2	N	-0-			-0-
12	0	779	-0-	779	1914	36	1	743	2	N	-0-			-0-
01	0	792	-0-	792	2706	34	1	758	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	245	-0-	-2555	151	11	1	234	2	N	-0-			-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
10	0	344	-0-	344	344	16	1	328	2	Y	-0-			-0-
11	0	336	-0-	336	680	15	1	321	2	Y	-0-			-0-
12	0	347	-0-	347	1027	16	1	331	2	Y	-0-			-0-
01	0	353	-0-	353	1380	15	1	338	2	Y	-0-			-0-
02	1694 N	314	-0-	-1380	-0-	14	1	300	2	Y	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-			-0-
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526														
10	0	288	-0-	288	288	13	1	275	2	N	-0-			-0-
11	0	282	-0-	282	570	13	1	269	2	N	-0-			-0-
12	0	609	-0-	609	1179	28	1	581	2	N	-0-			-0-
01	0	426	-0-	426	1605	18	1	408	2	N	-0-			-0-
02	1879 N	274	-0-	-1605	-0-	12	1	262	2	N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	N	-0-			-0-
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
10	0	1635	-0-	1635	1635	76	1	1559	2	N	-0-			-0-
11	0	1739	-0-	1739	3374	80	1	1659	2	N	-0-			-0-
12	0	2316	-0-	2316	5690	107	1	2209	2	N	-0-			-0-
01	0	2205	-0-	2205	7895	96	1	2109	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1261	-0-	-1539	6356	55	1	1206	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1941	-0-	-1159	5197	88	1	1853	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	0	2265	-0-	2265	2265	105	1	2160	2	N	-0-			-0-
11	0	2272	-0-	2272	4537	104	1	2168	2	N	-0-			-0-
12	0	2172	-0-	2172	6709	100	1	2072	2	N	-0-			-0-
01	0	1771	-0-	1771	8480	77	1	1694	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1377	-0-	-1423	7057	60	1	1317	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1553	-0-	-1547	5510	70	1	1483	2	N	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
10	0	206	-0-	206	206	10	1	196	2	N	-0-			-0-
11	0	192	-0-	192	398	9	1	183	2	N	-0-			-0-
12	0	204	-0-	204	602	9	1	195	2	N	-0-			-0-
01	0	208	-0-	208	810	9	1	199	2	N	-0-			-0-
02	858 N	48	-0-	-810	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	256	-0-	256	256	12	1	244	2	Y	-0-			-0-
11		718	-0-	718	974	33	1	685	2	Y	-0-			-0-
12	0	735	-0-	735	1709	34	1	701	2	Y	-0-			-0-
01	0	657	-0-	657	2366	29	1	628	2	Y	-0-			-0-
02	2500 N	134	-0-	-2366	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	22	-0-	-412	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
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														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	88	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
12	0	15	-0-	15	103	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
01	0	38	-0-	38	141	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
02	199 N	58	-0-	-141	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289														
10	0	706	-0-	706	706	33	1	673	2	N	-0-			-0-
11	0	683	-0-	683	1389	31	1	652	2	N	-0-			-0-
12	0	643	-0-	643	2032	30	1	613	2	N	-0-			-0-
01	0	701	-0-	701	2733	30	1	671	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	601	-0-	-2199	534	26	1	575	2	N	-0-			-0-
03	1225 N	691	-0-	-534	-0-	31	1	660	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373														
10	0	836	-0-	836	836	39	1	797	2	N	-0-			-0-
11	0	761	-0-	761	1597	35	1	726	2	N	-0-			-0-
12	0	745	-0-	745	2342	34	1	711	2	N	-0-			-0-
01	0	745	-0-	745	3087	32	1	713	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	655	-0-	-2145	942	28	1	627	2	N	-0-			-0-
03	1679 N	737	-0-	-942	-0-	33	1	704	2	N	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447														
10	0	1009	-0-	1009	1009	47	1	962	2	Y	-0-			1
11	0	991	-0-	991	2000	46	1	945	2	Y	-0-			1
12	0	993	-0-	993	2993	46	1	947	2	Y	-0-			1
01	3100 N	1048	-0-	-2052	941	45	1	1003	2	Y	-0-			1
02	1833 N	892	-0-	-941	-0-	39	1	853	2	Y	-0-			1
*03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	45	1	957	2	Y	-0-			1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2262	-0-	2262	2262	105	1	2157	2	Y	-0-			-0-
11	0	1951	-0-	1951	4213	90	1	1861	2	Y	-0-			-0-
12	0	3699	-0-	3699	7912	170	1	3529	2	Y	-0-			-0-
01	0	2423	-0-	2423	10335	105	1	2318	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3889	-0-	1089	11424	169	1	3720	2	Y	-0-			-0-
03	14424 X	3000	-0-	-11424	-0-	136	1	2864	2	Y	-0-			-0-
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147														
10	0	875	-0-	875	875	853	2	22	9	N	20			89
11	0	701	-0-	701	1576	701	2			N	-0-			89
12	0	834	-0-	834	2410	834	2			N	-0-			89
01	0	788	-0-	788	3198	780	2	8	9	N	7			96
02	2800 N	692	-0-	-2108	1090	692	2			N	-0-			96
03	1897 N	807	-0-	-1090	-0-	807	2			N	-0-			96
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106														
10	0	705	-0-	705	705	33	1	672	2	N	-0-			-0-
11	0	686	-0-	686	1391	32	1	654	2	N	-0-			-0-
12	0	759	-0-	759	2150	35	1	724	2	N	-0-			-0-
01	0	982	-0-	982	3132	43	1	939	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1232	-0-	-1568	1564	53	1	1179	2	N	-0-			-0-
03	2704 N	1140	-0-	-1564	-0-	52	1	1088	2	N	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105														
10	0	2080	-0-	2080	2080	96	1	1984	2	N	-0-			-0-
11	0	1954	-0-	1954	4034	90	1	1864	2	N	-0-			-0-
12	0	2083	-0-	2083	6117	96	1	1987	2	N	-0-			-0-
01	0	1596	-0-	1596	7713	69	1	1527	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1931	-0-	-869	6844	84	1	1847	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2164	-0-	-936	5908	98	1	2066	2	N	-0-			-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889														
10	0	372	-0-	372	372	17	1	355	2	N	-0-			-0-
11	0	526	-0-	526	898	24	1	502	2	N	-0-			-0-
12	0	344	-0-	344	1242	16	1	328	2	N	-0-			-0-
01	0	1160	-0-	1160	2402	50	1	1110	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1217	-0-	-1583	819	53	1	1164	2	N	-0-			-0-
03	1907 N	1088	-0-	-819	-0-	49	1	1039	2	N	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282														
10	0	1120	-0-	1120	1120	52	1	1068	2	Y	-0-			-0-
11	0	958	-0-	958	2078	44	1	914	2	Y	-0-			-0-
12	0	1081	-0-	1081	3159	50	1	1031	2	Y	-0-			-0-
01	0	1132	-0-	1132	4291	49	1	1083	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1011	-0-	-1789	2502	44	1	967	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1115	-0-	-1985	517	51	1	1064	2	Y	-0-			-0-
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474														
10	0	598	-0-	598	598	57	1	541	2	Y	-0-			1
11	0	541	-0-	541	1139	54	1	487	2	Y	-0-			1
12	0	464	-0-	464	1603	51	1	413	2	Y	-0-			1
01	2028 N	425	-0-	-1603	-0-	48	1	377	2	Y	-0-			1
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	51	1	513	2	Y	-0-			1
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	53	1	460	2	Y	-0-			1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10804 - 11130													
10	0	2996	-0-	2996	4020	169	1	2827 2	Y	-0-			3
11	0	2245	-0-	2245	6265	132	1	2113 2	Y	-0-			3
12	0	2234	-0-	2234	8499	133	1	2101 2	Y	-0-			3
01	11713 X	3214	-0-	-8499	-0-	169	1	3045 2	Y	-0-			3
02	3080 X	2124	-0-	-956	-0-	119	1	2005 2	Y	-0-			3
*03	3007 X	2193	-0-	-814	-0-	129	1	2064 2	Y	-0-			3
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-
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 10983 - 11181													
10	0	1333	-0-	1333	1333	62	1	1271 2	Y	-0-			-0-
11	0	3114	-0-	3114	4447	143	1	2971 2	Y	-0-			-0-
12	0	1170	-0-	1170	5617	54	1	1116 2	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	5617				Y	-0-			-0-
02	5619 X	-0-	-0-	-5617	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				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-	-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-
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF. 10096 - 10511													
10	0	121	-0-	121	121	6	1	115 2	N	-0-			-0-
11	0	130	-0-	130	251	6	1	124 2	N	-0-			-0-
12	0	144	-0-	144	395	7	1	137 2	N	-0-			-0-
01	0	140	-0-	140	535	6	1	134 2	N	-0-			-0-
02	652 N	117	-0-	-535	-0-	5	1	112 2	N	-0-			-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116 2	N	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815													
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	938	-0-	938	938	43	1	895	2	Y	-0-			-0-
11		757	-0-		1695	35	1	722	2	Y	-0-			-0-
12	0	814	-0-	814	2509	37	1	777	2	Y	-0-			-0-
01	0	782	-0-	782	3291	34	1	748	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	435	-0-	-2365	926	19	1	416	2	Y	-0-			-0-
03	1458 N	532	-0-	-926	-0-	24	1	508	2	Y	-0-			-0-
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312														
10	0	3379	-0-	3379	3379	157	1	3222	2	Y	-0-			-0-
11	0	3135	-0-	3135	6514	144	1	2991	2	Y	-0-			-0-
12	0	2952	-0-	2952	9466	136	1	2816	2	Y	-0-			-0-
01	0	2795	-0-	2795	12261	121	1	2674	2	Y	-0-			-0-
02	14685 X	2424	-0-	-12261	-0-	105	1	2319	2	Y	-0-			-0-
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	120	1	2520	2	Y	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316														
10	0	1612	-0-	1612	1612	75	1	1537	2	N	-0-			-0-
11	0	1613	-0-	1613	3225	74	1	1539	2	N	-0-			-0-
12	0	1748	-0-	1748	4973	80	1	1668	2	N	-0-			-0-
01	0	1622	-0-	1622	6595	70	1	1552	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1486	-0-	-1314	5281	64	1	1422	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1698	-0-	-1402	3879	77	1	1621	2	N	-0-			-0-
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568														
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-
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	0	169	-0-	169	169	8	1	161	2	N	-0-			-0-
11	0	107	-0-	107	276	5	1	102	2	N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	340	3	1	61	2	N	-0-			-0-
01	0	152	-0-	152	492	7	1	145	2	N	-0-			-0-
02	634 N	142	-0-	-492	-0-	6	1	136	2	N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	800	-0-	800	800	37	1	763	2	Y	-0-			-0-
11	0	787	-0-	787	1587	36	1	751	2	Y	-0-			-0-
12	0	785	-0-	785	2372	36	1	749	2	Y	-0-			-0-
01	0	784	-0-	784	3156	34	1	750	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	384	-0-	-2416	740	17	1	367	2	Y	-0-			-0-
03	1328 N	588	-0-	-740	-0-	27	1	561	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174														
10	0	727	-0-	727	727	34	1	693	2	Y	-0-			-0-
11	0	716	-0-	716	1443	33	1	683	2	Y	-0-			-0-
12	0	721	-0-	721	2164	33	1	688	2	Y	-0-			-0-
01	0	724	-0-	724	2888	31	1	693	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	655	-0-	-2145	743	28	1	627	2	Y	-0-			-0-
03	1464 N	721	-0-	-743	-0-	33	1	688	2	Y	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363														
10	0	2169	-0-	2169	2169	101	1	2068	2	N	-0-			-0-
11	0	1920	-0-	1920	4089	88	1	1832	2	N	-0-			-0-
12	0	2067	-0-	2067	6156	95	1	1972	2	N	-0-			-0-
01	0	1954	-0-	1954	8110	85	1	1869	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1800	-0-	-1000	7110	78	1	1722	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1975	-0-	-1125	5985	90	1	1885	2	N	-0-			-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527														
10	0	1786	-0-	1786	1786	83	1	1703	2	N	-0-			-0-
11	0	1657	-0-	1657	3443	76	1	1581	2	N	-0-			-0-
12	0	1735	-0-	1735	5178	80	1	1655	2	N	-0-			-0-
01	0	1836	-0-	1836	7014	80	1	1756	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1150	-0-	-1650	5364	50	1	1100	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1630	-0-	-1470	3894	74	1	1556	2	N	-0-			-0-
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754														
10	0	1310	-0-	1310	1310	61	1	1249	2	N	-0-			-0-
11	0	1156	-0-	1156	2466	53	1	1103	2	N	-0-			-0-
12	0	1144	-0-	1144	3610	53	1	1091	2	N	-0-			-0-
01	0	2077	-0-	2077	5687	90	1	1987	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1962	-0-	-838	4849	85	1	1877	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2516	-0-	-584	4265	114	1	2402	2	N	-0-			-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174														
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-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347														
10	0	480	-0-	480	480	22	1	458	2	N	-0-			-0-
11	0	443	-0-	443	923	20	1	423	2	N	-0-			-0-
12	0	399	-0-	399	1322	18	1	381	2	N	-0-			-0-
01	0	468	-0-	468	1790	20	1	448	2	N	-0-			-0-
02	2237 N	447	-0-	-1790	-0-	19	1	428	2	N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* 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-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 11153 - 11434																
10	0	975	-0-	975	975	45	1	930	2	N		-0-				-0-
11	0	690	-0-	690	1665	32	1	658	2	N		-0-				-0-
12	0	835	-0-	835	2500	38	1	797	2	N		-0-				-0-
01	0	809	-0-	809	3309	35	1	774	2	N		-0-				-0-
02	2800 N	876	-0-	-1924	1385	38	1	838	2	N		-0-				-0-
03	2260 N	875	-0-	-1385	-0-	40	1	835	2	N		-0-				-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 10996 - 11266																
10	0	1347	-0-	1347	1347	62	1	1285	2	Y		-0-				-0-
11	0	1196	-0-	1196	2543	54	1	1120	2	Y		20				20
						22	9									
12	0	1108	-0-	1108	3651	51	1	1057	2	Y		-0-				20
01	0	960	-0-	960	4611	42	1	918	2	Y		-0-				20
02	2800 N	785	-0-	-2015	2596	34	1	751	2	Y		-0-				20
*03	3100 N	789	-0-	-2311	285	36	1	753	2	Y		-0-				20

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 11194 - 11357																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y		-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	36						Y	-0-				-0-
02	36 N	-0-	-0-	-36	-0-						Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10639 - 10786																
10	0	447	-0-	447	447	21	1	426	2	N		-0-				-0-
11	0	512	-0-	512	959	24	1	488	2	N		-0-				-0-
12	0	484	-0-	484	1443	22	1	462	2	N		-0-				-0-
01	0	510	-0-	510	1953	22	1	488	2	N		-0-				-0-
02	2389 N	436	-0-	-1953	-0-	19	1	417	2	N		-0-				-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	2	N		-0-				-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552																
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	844	-0-	844	844	39	1	805	2	Y	-0-			-0-
11	0	520	-0-	520	1364	24	1	496	2	Y	-0-			-0-
12	0	740	-0-	740	2104	34	1	706	2	Y	-0-			-0-
01	0	650	-0-	650	2754	28	1	622	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	579	-0-	-2221	533	25	1	554	2	Y	-0-			-0-
03	1182 N	649	-0-	-533	-0-	29	1	620	2	Y	-0-			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220														
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-
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933														
10	0	2773	-0-	2773	2773	129	1	2644	2	N	-0-			-0-
11	0	2424	-0-	2424	5197	111	1	2313	2	N	-0-			-0-
12	0	2568	-0-	2568	7765	118	1	2450	2	N	-0-			-0-
01	0	2488	-0-	2488	10253	108	1	2380	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2474	-0-	-326	9927	107	1	2367	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3134	-0-	34	9961	142	1	2992	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874														
10	0	130	-0-	130	130	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
11	0	121	-0-	121	251	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
12	0	121	-0-	121	372	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
01	0	129	-0-	129	501	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
02	618 N	117	-0-	-501	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508														
10	0	791	-0-	791	791	37	1	754	2	Y	-0-			-0-
11	0	705	-0-	705	1496	32	1	673	2	Y	-0-			-0-
12	0	909	-0-	909	2405	42	1	867	2	Y	-0-			-0-
01	0	197	-0-	197	2602	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	515	-0-	-2285	317	22	1	493	2	Y	-0-			-0-
03	1459 N	1142	-0-	-317	-0-	52	1	1090	2	Y	-0-			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120														
10	0	1399	-0-	1399	1399	65	1	1334	2	Y	-0-	2	1	191
11	0	1438	-0-	1438	2837	66	1	1372	2	Y	-0-			191
12	0	1526	-0-	1526	4363	70	1	1456	2	Y	-0-			191
01	0	1633	-0-	1633	5996	71	1	1562	2	Y	-0-			191
02	2800 N	1226	-0-	-1574	4422	53	1	1173	2	Y	-0-			191
03	3100 N	1620	-0-	-1480	2942	73	1	1547	2	Y	-0-			191

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1589	-0-	1589	1589	74	1	1515	2	Y	-0-			-0-
11	0	2535	-0-	2535	4124	117	1	2418	2	Y	-0-			-0-
12	0	2568	-0-	2568	6692	118	1	2450	2	Y	-0-			-0-
01	0	2102	-0-	2102	8794	91	1	2011	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2284	-0-	-516	8278	99	1	2185	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1874	-0-	-1226	7052	85	1	1789	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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748														
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-

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-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-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042														
10	0	1174	-0-	1174	1174	54	1	1120	2	Y	-0-			-0-
11	0	1157	-0-	1157	2331	53	1	1104	2	Y	-0-			-0-
12	0	1197	-0-	1197	3528	55	1	1142	2	Y	-0-			-0-
01	0	1217	-0-	1217	4745	53	1	1164	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1058	-0-	-1742	3003	46	1	1012	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1170	-0-	-1930	1073	53	1	1117	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426														
10	0	717	-0-	717	717	33	1	684	2	N	-0-			-0-
11	0	675	-0-	675	1392	31	1	644	2	N	-0-			-0-
12	0	715	-0-	715	2107	33	1	682	2	N	-0-			-0-
01	0	516	-0-	516	2623	22	1	494	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	429	-0-	-2371	252	19	1	410	2	N	-0-			-0-
03	892 N	640	-0-	-252	-0-	29	1	611	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2840	-0-	2840	2840	132	1	2708	2	N	-0-			-0-
11	0	3583	-0-	3583	6423	165	1	3418	2	N	-0-			-0-
12	0	3862	-0-	3862	10285	178	1	3684	2	N	-0-			-0-
01	0	3105	-0-	3105	13390	135	1	2970	2	N	-0-			-0-
02	15787 X	2397	-0-	-13390	-0-	104	1	2293	2	N	-0-			-0-
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	170	1	3579	2	N	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774														
10	0	30	-0-	30	30	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	86	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	122	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
01	0	29	-0-	29	151	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	180 N	29	-0-	-151	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954														
10	0	1981	-0-	1981	1981	92	1	1889	2	Y	-0-			-0-
11	0	1887	-0-	1887	3868	87	1	1800	2	Y	-0-			-0-
12	0	1964	-0-	1964	5832	90	1	1874	2	Y	-0-			-0-
01	0	2001	-0-	2001	7833	87	1	1914	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1810	-0-	-990	6843	78	1	1732	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2021	-0-	-1079	5764	92	1	1929	2	Y	-0-			-0-
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159														
10	0	63	-0-	63	63	3	1	60	2	N	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	123	3	1	57	2	N	-0-			-0-
12	0	51	-0-	51	174	2	1	49	2	N	-0-			-0-
01	0	70	-0-	70	244	3	1	67	2	N	-0-			-0-
02	333 N	89	-0-	-244	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183														
10	0	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-
02	82 N	57	-0-	-25	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-			-0-
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307														
10	0	2119	-0-	2119	2119	98	1	2021	2	N	-0-			-0-
11	0	1895	-0-	1895	4014	87	1	1808	2	N	-0-			-0-
12	0	1800	-0-	1800	5814	83	1	1717	2	N	-0-			-0-
01	0	2336	-0-	2336	8150	101	1	2235	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	919	-0-	-1881	6269	40	1	879	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2075	-0-	-1025	5244	94	1	1981	2	N	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176														
10	0	1075	-0-	1075	1075	50	1	1025	2	Y	-0-			-0-
11	0	1022	-0-	1022	2097	47	1	975	2	Y	-0-			-0-
12	0	999	-0-	999	3096	46	1	953	2	Y	-0-			-0-
01	0	625	-0-	625	3721	27	1	598	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	629	-0-	-2171	1550	27	1	602	2	Y	-0-			-0-
03	2374 N	824	-0-	-1550	-0-	37	1	787	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																			
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3										RRCID -> 142388		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9463 - 9790			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0	834	-0-		834	834		39	1	795	2	Y	-0-					-0-
11		0	687	-0-		687	1521		32	1	655	2	Y	-0-					-0-
12		0	891	-0-		891	2412		41	1	850	2	Y	-0-					-0-
01		0	1057	-0-		1057	3469		46	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02		2800 N	478	-0-		-2322	1147		21	1	457	2	Y	-0-					-0-
03		2414 N	1267	-0-		-1147	-0-		57	1	1210	2	Y	-0-					-0-
QUINN ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 143150		COMPL. DATE 08/14/2022		TOTAL DEPTH 11418		PERF.11838 - 12626	
10		0	8434	-0-		8434	14739		391	1	8043	2	Y	-0-					-0-
11		0	7728	-0-		7728	22467		355	1	7373	2	Y	-0-					-0-
12		0	7417	-0-		7417	29884		341	1	7076	2	Y	-0-					-0-
01		0	7105	-0-		7105	36989		308	1	6797	2	Y	-0-					-0-
02		43049 X	6060	-0-		-36989	-0-		263	1	5797	2	Y	-0-					-0-
03		8215 X	6417	-0-		-1798	-0-		291	1	6126	2	Y	-0-					-0-
JACKSON, JAMES W. JR.										WELL #: 1		RRCID -> 143734		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10820 - 11024	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-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
THURMAN, M. J. ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 144317		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10680 - 10838	
10		0	1731	-0-		1731	1731		80	1	1651	2	Y	-0-					-0-
11		0	1315	-0-		1315	3046		60	1	1255	2	Y	-0-					-0-
12		0	1814	-0-		1814	4860		83	1	1731	2	Y	-0-					-0-
01		0	516	-0-		516	5376		22	1	494	2	Y	-0-					-0-
02		2800 N	822	-0-		-1978	3398		36	1	786	2	Y	-0-					-0-
03		3100 N	1717	-0-		-1383	2015		78	1	1639	2	Y	-0-					-0-
VANCE, MAE B. G.U.										WELL #: 2		RRCID -> 144660		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10788 - 10944	
10		0	264	-0-		264	264		12	1	252	2	Y	-0-					-0-
11		0	269	-0-		269	533		12	1	257	2	Y	-0-					-0-
12		0	353	-0-		353	886		16	1	337	2	Y	-0-					-0-
01		0	411	-0-		411	1297		18	1	393	2	Y	-0-					-0-
02		1665 N	368	-0-		-1297	-0-		16	1	352	2	Y	-0-					-0-
03		396 N	396	-0-		-0-	-0-		18	1	378	2	Y	-0-					-0-
SPENCE, RALPH										WELL #: 2		RRCID -> 145082		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10817 - 11076	
10		0	19800	-0-		19800	43557		918	1	18882	2	Y	-0-					-0-
11		0	15325	-0-		15325	58882		705	1	14620	2	Y	-0-					-0-
12		0	12999	-0-		12999	71881		598	1	12401	2	Y	-0-					-0-
01		0	11428	-0-		11428	83309		496	1	10932	2	Y	-0-					-0-
02		92483 X	9174	-0-		-83309	-0-		398	1	8776	2	Y	-0-					-0-
03		19809 X	9117	-0-		-10692	-0-		413	1	8704	2	Y	-0-					-0-
THURMAN, M.J. ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 145387		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10771 - 10926	
10		0	1527	-0-		1527	1527		71	1	1456	2	Y	-0-					-0-
11		0	1285	-0-		1285	2812		59	1	1226	2	Y	-0-					-0-
12		0	1525	-0-		1525	4337		70	1	1455	2	Y	-0-					-0-
01		0	999	-0-		999	5336		43	1	956	2	Y	-0-					-0-
02		2800 N	855	-0-		-1945	3391		37	1	818	2	Y	-0-					-0-
03		3100 N	1659	-0-		-1441	1950		75	1	1584	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	0	1702	-0-	1702	1702	79	1	1623	2	N	-0-		-0-	
11	0	1661	-0-	1661	3363	76	1	1585	2	N	-0-		-0-	
12	0	1729	-0-	1729	5092	80	1	1649	2	N	-0-		-0-	
01	0	1750	-0-	1750	6842	76	1	1674	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1590	-0-	-1210	5632	69	1	1521	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1740	-0-	-1360	4272	79	1	1661	2	N	-0-		-0-	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
10	0	1638	-0-	1638	1638	76	1	1562	2	N	-0-		-0-	
11	0	347	-0-	347	1985	16	1	331	2	N	-0-		-0-	
12	0	720	-0-	720	2705	33	1	687	2	N	-0-		-0-	
01	0	1602	-0-	1602	4307	70	1	1532	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1455	-0-	-1345	2962	63	1	1392	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1531	-0-	-1569	1393	69	1	1462	2	N	-0-		-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110														
10	0	1345	-0-	1345	1345	62	1	1283	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1324	-0-	1324	2669	61	1	1263	2	Y	-0-		-0-	
12	0	1460	-0-	1460	4129	67	1	1393	2	Y	-0-		-0-	
01	0	1448	-0-	1448	5577	63	1	1385	2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	1297	-0-	-1503	4074	56	1	1241	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	1432	-0-	-1668	2406	65	1	1367	2	Y	-0-		-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932														
10	0	93	-0-	93	93	4	1	89	2	Y	-0-		-0-	
11	0	115	-0-	115	208	5	1	110	2	Y	-0-		-0-	
12	0	195	-0-	195	403	9	1	186	2	Y	-0-		-0-	
01	0	106	-0-	106	509	5	1	101	2	Y	-0-		-0-	
02	718 N	209	-0-	-509	-0-	9	1	200	2	Y	-0-		-0-	
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	2	Y	-0-		-0-	
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
10	0	741	-0-	741	741	34	1	707	2	Y	-0-		-0-	
11	0	251	-0-	251	992	12	1	239	2	Y	-0-		-0-	
12	0	387	-0-	387	1379	18	1	369	2	Y	-0-		-0-	
01	0	565	-0-	565	1944	25	1	540	2	Y	-0-		-0-	
02	2550 N	606	-0-	-1944	-0-	26	1	580	2	Y	-0-		-0-	
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	-0-		-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808														
10	0	1401	-0-	1401	1401	65	1	1336	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1433	-0-	1433	2834	66	1	1367	2	Y	-0-		-0-	
12	0	613	-0-	613	3447	28	1	585	2	Y	-0-		-0-	
01	0	1355	-0-	1355	4802	59	1	1296	2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	1285	-0-	-1515	3287	56	1	1229	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	1339	-0-	-1761	1526	61	1	1278	2	Y	-0-		-0-	
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036														
10	0	1140	-0-	1140	1140	53	1	1087	2	Y	-0-		-0-	
11	0	442	-0-	442	1582	20	1	422	2	Y	-0-		-0-	
12	0	1655	-0-	1655	3237	76	1	1579	2	Y	-0-		-0-	
01	0	2667	-0-	2667	5904	116	1	2551	2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	2421	-0-	-379	5525	105	1	2316	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	2618	-0-	-482	5043	119	1	2499	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1383	-0-	1383	1383	64	1	1319	2	N	-0-			-0-
11	0	2551	-0-	2551	3934	117	1	2434	2	N	-0-			-0-
12	0	2611	-0-	2611	6545	120	1	2491	2	N	-0-			-0-
01	0	2404	-0-	2404	8949	104	1	2300	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2292	-0-	-508	8441	99	1	2193	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2499	-0-	-601	7840	113	1	2386	2	N	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619														
10	0	498	-0-	498	498	498	2			Y	-0-			-0-
11	0	475	-0-	475	973	475	2			Y	-0-			-0-
12	0	479	-0-	479	1452	479	2			Y	-0-			-0-
01	0	307	-0-	307	1759	307	2			Y	-0-			-0-
02	1927 N	168	-0-	-1759	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906														
10	0	1380	-0-	1380	1380	64	1	1316	2	Y	-0-			-0-
11	0	1592	-0-	1592	2972	73	1	1519	2	Y	-0-			-0-
12	0	755	-0-	755	3727	35	1	720	2	Y	-0-			-0-
01	0	1386	-0-	1386	5113	60	1	1326	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1780	-0-	-1020	4093	77	1	1703	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1978	-0-	-1122	2971	90	1	1888	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148														
10	0	1906	-0-	1906	1906	88	1	1818	2	Y	-0-			-0-
11	0	1905	-0-	1905	3811	88	1	1817	2	Y	-0-			-0-
12	0	2024	-0-	2024	5835	93	1	1931	2	Y	-0-			-0-
01	0	2005	-0-	2005	7840	87	1	1918	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1744	-0-	-1056	6784	76	1	1668	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1933	-0-	-1167	5617	88	1	1845	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960														
10	0	1318	-0-	1318	1318	61	1	1257	2	Y	-0-			-0-
11	0	3591	-0-	3591	4909	165	1	3426	2	Y	-0-			-0-
12	0	2176	-0-	2176	7085	100	1	2076	2	Y	-0-			-0-
01	0	2759	-0-	2759	9844	120	1	2639	2	Y	-0-			-0-
02	12860 X	3016	-0-	-9844	-0-	131	1	2885	2	Y	-0-			-0-
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	109	1	2304	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264														
10	0	14074	-0-	14074	65203	652	1	13422	2	Y	-0-			-0-
11	0	11133	-0-	11133	76336	512	1	10621	2	Y	-0-			-0-
12	0	9686	-0-	9686	86022	446	1	9240	2	Y	-0-			-0-
01	0	9192	-0-	9192	95214	399	1	8793	2	Y	-0-			-0-
02	103006 X	7792	-0-	-95214	-0-	338	1	7454	2	Y	-0-			-0-
03	14012 X	7784	-0-	-6228	-0-	353	1	7431	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2647	-0-	2647	2647	101	1	2087	2	Y	417	335	1	249
11	0	2476	-0-	2476	5123	459	9	2250	2	Y	107	272	1	84
12	3100 N	2137	-0-	-963	4160	108	1	2039	2	Y	-0-	66	1	18
01	3100 N	2254	-0-	-846	3314	118	9	2126	2	Y	29	35	1	12
02	2800 N	1668	-0-	-1132	2182	98	1	1596	2	Y	-0-	7	1	5
03	3100 N	2271	-0-	-829	1353	96	1	2168	2	Y	-0-	2	1	3
						32	9							
						72	1							
						103	1							
LENAMON, L. K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780														
10	0	640	-0-	640	640	30	1	610	2	Y	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29	669	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	0	335	-0-	335	1004	15	1	320	2	Y	-0-			-0-
01	0	428	-0-	428	1432	19	1	409	2	Y	-0-			-0-
02	1449 N	17	-0-	-1432	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016														
10	0	881	-0-	881	881	41	1	840	2	N	-0-			-0-
11	0	820	-0-	820	1701	38	1	782	2	N	-0-			-0-
12	0	776	-0-	776	2477	36	1	740	2	N	-0-			-0-
01	0	622	-0-	622	3099	27	1	595	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	778	-0-	-2022	1077	34	1	744	2	N	-0-			-0-
03	1810 N	733	-0-	-1077	-0-	33	1	700	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	0	1262	-0-	1262	1262	59	1	1203	2	N	-0-			-0-
11	0	1369	-0-	1369	2631	63	1	1306	2	N	-0-			-0-
12	0	1682	-0-	1682	4313	77	1	1605	2	N	-0-			-0-
01	0	1573	-0-	1573	5886	68	1	1505	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1748	-0-	-1052	4834	76	1	1672	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1989	-0-	-1111	3723	90	1	1899	2	N	-0-			-0-
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968														
10	0	495	-0-	495	495	23	1	472	2	Y	-0-			-0-
11	0	422	-0-	422	917	19	1	403	2	Y	-0-			-0-
12	0	487	-0-	487	1404	22	1	465	2	Y	-0-			-0-
01	0	467	-0-	467	1871	20	1	447	2	Y	-0-			-0-
02	2286 N	415	-0-	-1871	-0-	18	1	397	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006														
10	0	1915	-0-	1915	1915	89	1	1826	2	Y	-0-			-0-
11	0	2955	-0-	2955	4870	136	1	2819	2	Y	-0-			-0-
12	0	2047	-0-	2047	6917	94	1	1953	2	Y	-0-			-0-
01	0	1999	-0-	1999	8916	87	1	1912	2	Y	-0-			-0-
02	11795 X	2879	-0-	-8916	-0-	125	1	2754	2	Y	-0-			-0-
03	2945 X	2675	-0-	-270	-0-	121	1	2554	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	5439	-0-	5439	5439	252	1	5187	2	Y	-0-			-0-
11	0	6361	-0-	6361	11800	292	1	6069	2	Y	-0-			-0-
12	0	3836	-0-	3836	15636	177	1	3659	2	Y	-0-			-0-
01	0	3504	-0-	3504	19140	152	1	3352	2	Y	-0-			-0-
02	23466 X	4326	-0-	-19140	-0-	188	1	4138	2	Y	-0-			-0-
03	5456 X	4668	-0-	-788	-0-	212	1	4456	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834														
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-
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	0	63	-0-	63	63	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
11	0	44	-0-	44	107	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
12	0	40	-0-	40	147	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
01	0	37	-0-	37	184	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
02	208 N	24	-0-	-184	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	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	0	2207	-0-	2207	2207	102	1	2105	2	Y	-0-			-0-
11	0	2136	-0-	2136	4343	98	1	2038	2	Y	-0-			-0-
12	0	2066	-0-	2066	6409	95	1	1971	2	Y	-0-			-0-
01	0	1959	-0-	1959	8368	85	1	1874	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1845	-0-	-955	7413	80	1	1765	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2187	-0-	-913	6500	99	1	2088	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 10888 - 11198														
10	0	1457	-0-	1457	1457	68	1	1389	2	Y	-0-			-0-
11	0	1126	-0-	1126	2583	52	1	1074	2	Y	-0-			-0-
12	0	1416	-0-	1416	3999	65	1	1351	2	Y	-0-			-0-
01	0	1310	-0-	1310	5309	57	1	1253	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1189	-0-	-1611	3698	52	1	1137	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1402	-0-	-1698	2000	64	1	1338	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * 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-
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	1955	-0-	1955	1955	85	1	1870 2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2585	-0-	2585	4540	117	1	2468 2	Y	-0-			-0-
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962													
10	0	996	-0-	996	996	46	1	950 2	Y	-0-			-0-
11	0	839	-0-	839	1835	39	1	800 2	Y	-0-			-0-
12	0	975	-0-	975	2810	45	1	930 2	Y	-0-			-0-
01	0	944	-0-	944	3754	41	1	903 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	919	-0-	-1881	1873	40	1	879 2	Y	-0-			-0-
03	2867 N	994	-0-	-1873	-0-	45	1	949 2	Y	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000													
10	0	29501	-0-	29501	43806	1368	1	28133 2	Y	-0-			-0-
11	0	17347	-0-	17347	61153	798	1	16549 2	Y	-0-			-0-
12	0	14711	-0-	14711	75864	677	1	14034 2	Y	-0-			-0-
01	0	12283	-0-	12283	88147	533	1	11750 2	Y	-0-			-0-
02	97800 X	9653	-0-	-88147	-0-	419	1	9234 2	Y	-0-			-0-
03	29512 X	11494	-0-	-18018	-0-	521	1	10973 2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088													
10	0	23867	-0-	23867	23867	1106	1	22761 2	Y	-0-			-0-
11	0	2082	-0-	2082	25949	96	1	1986 2	Y	-0-			-0-
12	0	5949	-0-	5949	31898	647	1	5302 2	Y	-0-			-0-
01	0	7537	-0-	7537	39435	774	1	6763 2	Y	-0-			-0-
02	44496 X	5061	-0-	-39435	-0-	623	1	4438 2	Y	-0-			-0-
03	23870 X	5527	-0-	-18343	-0-	697	1	4830 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-
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308													
10	0	28	-0-	28	28	1	1	27 2	Y	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	60	1	1	31 2	Y	-0-			-0-
12	0	35	-0-	35	95	2	1	33 2	Y	-0-			-0-
01	0	25	-0-	25	120	1	1	24 2	Y	-0-			-0-
02	122 N	2	-0-	-120	-0-	2	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	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2688	-0-	2688	2688	125	1	2563	2	Y	-0-			-0-
11	0	2029	-0-	2029	4717	93	1	1936	2	Y	-0-			-0-
12	0	2465	-0-	2465	7182	113	1	2352	2	Y	-0-			-0-
01	0	1462	-0-	1462	8644	63	1	1399	2	Y	-0-			-0-
02	11430 X	2786	-0-	-8644	-0-	121	1	2665	2	Y	-0-			-0-
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	132	1	2786	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079														
10	0	197	-0-	197	197	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
11	0	161	-0-	161	358	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
12	0	162	-0-	162	520	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
01	0	177	-0-	177	697	8	1	169	2	Y	-0-			-0-
02	907 N	210	-0-	-697	-0-	9	1	201	2	Y	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866														
10	0	1425	-0-	1425	1425	66	1	1359	2	Y	-0-			-0-
11	0	1484	-0-	1484	2909	68	1	1416	2	Y	-0-			-0-
12	0	1526	-0-	1526	4435	70	1	1456	2	Y	-0-			-0-
01	0	1520	-0-	1520	5955	66	1	1454	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1342	-0-	-1458	4497	58	1	1284	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1403	-0-	-1697	2800	64	1	1339	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184														
10	0	1963	-0-	1963	1963	91	1	1872	2	Y	-0-			-0-
11	0	2331	-0-	2331	4294	107	1	2224	2	Y	-0-			-0-
12	0	2485	-0-	2485	6779	114	1	2371	2	Y	-0-			-0-
01	0	2130	-0-	2130	8909	92	1	2038	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1792	-0-	-1008	7901	78	1	1714	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1821	-0-	-1279	6622	83	1	1738	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286														
10	0	1827	-0-	1827	1827	85	1	1742	2	Y	-0-			-0-
11	0	1527	-0-	1527	3354	70	1	1457	2	Y	-0-			-0-
12	0	1347	-0-	1347	4701	62	1	1285	2	Y	-0-			-0-
01	0	1603	-0-	1603	6304	70	1	1533	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1253	-0-	-1547	4757	54	1	1199	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1437	-0-	-1663	3094	65	1	1372	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122														
10	0	1049	-0-	1049	1049	49	1	1000	2	Y	-0-			-0-
11	0	1130	-0-	1130	2179	52	1	1078	2	Y	-0-			-0-
12	0	1057	-0-	1057	3236	49	1	1008	2	Y	-0-			-0-
01	0	1410	-0-	1410	4646	61	1	1349	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1016	-0-	-1784	2862	44	1	972	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1187	-0-	-1913	949	54	1	1133	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
10	0	835	-0-	835	835	39	1	796	2	Y	-0-			-0-
11	0	787	-0-	787	1622	36	1	751	2	Y	-0-			-0-
12	0	781	-0-	781	2403	36	1	745	2	Y	-0-			-0-
01	0	839	-0-	839	3242	36	1	803	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	734	-0-	-2066	1176	32	1	702	2	Y	-0-			-0-
03	1977 N	801	-0-	-1176	-0-	36	1	765	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	310	-0-	310	310	14	1	296	2	Y	-0-				-0-
11	0	338	-0-	338	648	16	1	322	2	Y	-0-				-0-
12	0	406	-0-	406	1054	19	1	387	2	Y	-0-				-0-
01	0	431	-0-	431	1485	19	1	412	2	Y	-0-				-0-
02	1853 N	368	-0-	-1485	-0-	16	1	352	2	Y	-0-				-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-				-0-
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888															
10	0	785	-0-	785	785	36	1	749	2	N	-0-				-0-
11	0	1478	-0-	1478	2263	68	1	1410	2	N	-0-				-0-
12	0	1987	-0-	1987	4250	91	1	1896	2	N	-0-				-0-
01	0	2099	-0-	2099	6349	91	1	2008	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1625	-0-	-1175	5174	70	1	1555	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1576	-0-	-1524	3650	71	1	1505	2	N	-0-				-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520															
10	0	850	-0-	850	850	39	1	811	2	Y	-0-				-0-
11	0	528	-0-	528	1378	24	1	504	2	Y	-0-				-0-
12	0	350	-0-	350	1728	16	1	334	2	Y	-0-				-0-
01	0	385	-0-	385	2113	17	1	368	2	Y	-0-				-0-
02	2547 N	434	-0-	-2113	-0-	19	1	415	2	Y	-0-				-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	-0-				-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790															
10	0	423	-0-	423	423	20	1	403	2	Y	-0-				-0-
11	0	660	-0-	660	1083	30	1	630	2	Y	-0-				-0-
12	0	183	-0-	183	1266	8	1	175	2	Y	-0-				-0-
01	0	69	-0-	69	1335	3	1	66	2	Y	-0-				-0-
02	1460 N	125	-0-	-1335	-0-	5	1	120	2	Y	-0-				-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-				-0-
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084															
10	0	376	-0-	376	376	17	1	359	2	Y	-0-				-0-
11	0	352	-0-	352	728	16	1	336	2	Y	-0-				-0-
12	0	346	-0-	346	1074	16	1	330	2	Y	-0-				-0-
01	0	368	-0-	368	1442	16	1	352	2	Y	-0-				-0-
02	1792 N	350	-0-	-1442	-0-	15	1	335	2	Y	-0-				-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	-0-				-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994															
10	0	197	-0-	197	197	9	1	188	2	Y	-0-				-0-
11	0	959	-0-	959	1156	44	1	915	2	Y	-0-				-0-
12	0	942	-0-	942	2098	43	1	899	2	Y	-0-				-0-
01	0	1025	-0-	1025	3123	44	1	981	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	708	-0-	-2092	1031	31	1	677	2	Y	-0-				-0-
03	1701 N	670	-0-	-1031	-0-	30	1	640	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)///CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	377	-0-	377	377	377		17	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	0	350	-0-	350	727	727		16	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	0	232	-0-	232	959	959		11	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	0	252	-0-	252	1211	1211		11	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	1658 N	447	-0-	-1211	-0-	-0-		19	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	-0-		5	1	112	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR					WELL #:	2	RRCID -> 164945	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 11046	PERF.10790	- 10878							
10	0	1569	-0-	1569	1569	1569		73	1	1496	2	Y	-0-					-0-
11	0	1342	-0-	1342	2911	2911		62	1	1280	2	Y	-0-					-0-
12	0	467	-0-	467	3378	3378		21	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	0	1114	-0-	1114	4492	4492		48	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	2039	-0-	-761	3731	3731		88	1	1951	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2191	-0-	-909	2822	2822		99	1	2092	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE					WELL #:	3	RRCID -> 165235	COMPL. DATE 06/28/1997	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 9799	- 10198							
10	0	1973	-0-	1973	1973	1973		91	1	1882	2	Y	-0-					-0-
11	0	1906	-0-	1906	3879	3879		88	1	1818	2	Y	-0-					-0-
12	0	319	-0-	319	4198	4198		15	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	0	93	-0-	93	4291	4291		4	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	71	-0-	-2729	1562	1562		3	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	2244 N	682	-0-	-1562	-0-	-0-		31	1	651	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY					WELL #:	5	RRCID -> 165295	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11170	- 11412							
10	0	2343	-0-	2343	2343	2343		109	1	2234	2	N	-0-					-0-
11	0	1622	-0-	1622	3965	3965		75	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	0	1453	-0-	1453	5418	5418		67	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	0	2952	-0-	2952	8370	8370		128	1	2824	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2363	-0-	-437	7933	7933		102	1	2261	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2621	-0-	-479	7454	7454		119	1	2502	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-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	0	749	-0-	749	749	749		35	1	714	2	Y	-0-					-0-
11	0	820	-0-	820	1569	1569		38	1	782	2	Y	-0-					-0-
12	0	832	-0-	832	2401	2401		38	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	0	877	-0-	877	3278	3278		38	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	786	-0-	-2014	1264	1264		34	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	2125 N	861	-0-	-1264	-0-	-0-		39	1	822	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B.					WELL #:	5	RRCID -> 165835	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10643	- 10738							
*10	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-		1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-	3
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	2	Y	-0-	3
12	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	48	1	999	2	Y	-0-	3
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	47	1	1029	2	Y	-0-	3
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	2	Y	-0-	3
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	Y	-0-	3
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 11259 - 11446												
10	0	2281	-0-	2281	2281	106	1	2175	2	N	-0-	-0-
11	0	1973	-0-	1973	4254	91	1	1882	2	N	-0-	-0-
12	0	1874	-0-	1874	6128	86	1	1788	2	N	-0-	-0-
01	0	1525	-0-	1525	7653	66	1	1459	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1169	-0-	-1631	6022	51	1	1118	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1125	-0-	-1975	4047	51	1	1074	2	N	-0-	-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 10770 - 10930												
10	0	1368	-0-	1368	1368	63	1	1305	2	Y	-0-	-0-
11	0	1287	-0-	1287	2655	59	1	1228	2	Y	-0-	-0-
12	0	1215	-0-	1215	3870	56	1	1159	2	Y	-0-	-0-
01	0	1189	-0-	1189	5059	52	1	1137	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1068	-0-	-1732	3327	46	1	1022	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1175	-0-	-1925	1402	53	1	1122	2	Y	-0-	-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	-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-
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 11094 - 11284												
10	0	1418	-0-	1418	1418	66	1	1352	2	Y	-0-	-0-
11	0	1366	-0-	1366	2784	63	1	1303	2	Y	-0-	-0-
12	0	1576	-0-	1576	4360	73	1	1503	2	Y	-0-	-0-
01	0	1839	-0-	1839	6199	80	1	1759	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1625	-0-	-1175	5024	70	1	1555	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1761	-0-	-1339	3685	80	1	1681	2	Y	-0-	-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-	-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11348 - 11476												
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	321	-0-	321	321	15	1	306	2	Y	-0-			-0-
11		227	-0-		548	10	1	217	2	Y	-0-			-0-
12	0	212	-0-	212	760	10	1	202	2	Y	-0-			-0-
01	0	251	-0-	251	1011	11	1	240	2	Y	-0-			-0-
02	1240 N	229	-0-	-1011	-0-	10	1	219	2	Y	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	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-
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	3680	-0-	3680	3680	169	1	3511	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	15498	-0-	15498	19178	713	1	14785	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19178					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19178					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19178					Y	NO RPT			-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476														
10	0	1498	-0-	1498	1498	69	1	1429	2	Y	-0-			-0-
11		1442	-0-	1442	2940	66	1	1376	2	Y	-0-			-0-
12	0	1487	-0-	1487	4427	68	1	1419	2	Y	-0-			-0-
01	0	1461	-0-	1461	5888	63	1	1398	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1055	-0-	-1745	4143	46	1	1009	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1853	-0-	-1247	2896	84	1	1769	2	Y	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148														
10	0	933	-0-	933	933	43	1	890	2	N	-0-			-0-
11	0	726	-0-	726	1659	33	1	693	2	N	-0-			-0-
12	0	736	-0-	736	2395	34	1	702	2	N	-0-			-0-
01	0	753	-0-	753	3148	33	1	720	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	692	-0-	-2108	1040	30	1	662	2	N	-0-			-0-
03	1836 N	796	-0-	-1040	-0-	36	1	760	2	N	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869														
10	0	2505	-0-	2505	2505	116	1	2389	2	Y	-0-			-0-
11	0	868	-0-	868	3373	40	1	828	2	Y	-0-			-0-
12	0	2166	-0-	2166	5539	100	1	2066	2	Y	-0-			-0-
01	0	3228	-0-	3228	8767	140	1	3088	2	Y	-0-			-0-
02	10792 X	2025	-0-	-8767	-0-	88	1	1937	2	Y	-0-			-0-
03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	118	1	2485	2	Y	-0-			-0-
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862														
10	0	1472	-0-	1472	1472	68	1	1404	2	Y	-0-			-0-
11		1431	-0-	1431	2903	66	1	1365	2	Y	-0-			-0-
12	0	1106	-0-	1106	4009	51	1	1055	2	Y	-0-			-0-
01	0	1473	-0-	1473	5482	64	1	1409	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1359	-0-	-1441	4041	59	1	1300	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	635	-0-	-2465	1576	29	1	606	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-			-0-
12	0	915	-0-	915	975	42	1	873	2	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	975					Y	-0-			-0-
02	975 N	-0-	-0-	-975	-0-					Y	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872														
10	0	175	-0-	175	175	8	1	167	2	Y	-0-			-0-
11	0	600	-0-	600	775	28	1	571	2	Y	1			1
						1	9							
12	0	440	-0-	440	1215	20	1	420	2	Y	-0-			1
01	0	611	-0-	611	1826	27	1	584	2	Y	-0-			1
02	2403 X	577	-0-	-1826	-0-	25	1	552	2	Y	-0-			1
*03	714 X	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-			1
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-			3
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	65	1	1357	2	Y	-0-			3
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-			3
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-			3
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	2	Y	-0-			3
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
10	0	151	-0-	151	151	7	1	144	2	N	-0-			-0-
11	0	123	-0-	123	274	6	1	117	2	N	-0-			-0-
12	0	139	-0-	139	413	6	1	133	2	N	-0-			-0-
01	0	133	-0-	133	546	6	1	127	2	N	-0-			-0-
02	658 N	112	-0-	-546	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
10	0	34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	68	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
01	0	47	-0-	47	115	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
02	162 N	47	-0-	-115	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143														
10	0	1766	-0-	1766	1766	82	1	1684	2	Y	-0-			-0-
11	0	1636	-0-	1636	3402	75	1	1561	2	Y	-0-			-0-
12	0	1758	-0-	1758	5160	81	1	1677	2	Y	-0-			-0-
01	0	1828	-0-	1828	6988	79	1	1749	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1514	-0-	-1286	5702	66	1	1448	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1735	-0-	-1365	4337	79	1	1656	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	0	136	-0-	136	136	6	1	130	2	Y	-0-	-0-
11	0	143	-0-	143	279	7	1	136	2	Y	-0-	-0-
12	0	154	-0-	154	433	7	1	147	2	Y	-0-	-0-
01	0	169	-0-	169	602	7	1	162	2	Y	-0-	-0-
02	756 N	154	-0-	-602	-0-	7	1	147	2	Y	-0-	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-	-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832												
10	0	82	-0-	82	82	4	1	78	2	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-	-0-
01	0	87	-0-	87	169	4	1	83	2	Y	-0-	-0-
02	243 N	74	-0-	-169	-0-	3	1	71	2	Y	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	-0-
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085												
10	0	1401	-0-	1401	1401	65	1	1336	2	Y	-0-	-0-
11	0	1308	-0-	1308	2709	60	1	1248	2	Y	-0-	-0-
12	0	1320	-0-	1320	4029	61	1	1259	2	Y	-0-	-0-
01	0	1311	-0-	1311	5340	57	1	1254	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1099	-0-	-1701	3639	48	1	1051	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1098	-0-	-2002	1637	50	1	1048	2	Y	-0-	-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644												
10	0	1356	-0-	1356	1356	63	1	1293	2	N	-0-	-0-
11	0	1583	-0-	1583	2939	73	1	1510	2	N	-0-	-0-
12	0	1756	-0-	1756	4695	81	1	1675	2	N	-0-	-0-
01	0	1480	-0-	1480	6175	64	1	1416	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1293	-0-	-1507	4668	56	1	1237	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	792	-0-	-2308	2360	36	1	756	2	N	-0-	-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326												
10	0	1351	-0-	1351	1351	63	1	1288	2	N	-0-	-0-
11	0	1201	-0-	1201	2552	55	1	1146	2	N	-0-	-0-
12	0	1335	-0-	1335	3887	61	1	1274	2	N	-0-	-0-
01	0	1313	-0-	1313	5200	57	1	1256	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1318	-0-	-1482	3718	57	1	1261	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1737	-0-	-1363	2355	79	1	1658	2	N	-0-	-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023												
10	0	88	-0-	88	88	4	1	84	2	Y	-0-	-0-
11	0	28	-0-	28	116	1	1	27	2	Y	-0-	-0-
12	0	11320	-0-	11320	11436	521	1	10799	2	Y	-0-	-0-
01	0	10943	-0-	10943	22379	471	1	10393	2	Y	72	43
						79	9					
02	2800 N	8357	-0-	5557	27936	361	1	7962	2	Y	31	74
						34	9					
03	35193 X	7257	-0-	-27936	-0-	323	1	6810	2	Y	113	125
						124	9					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	34	-0-	34	34	2	1	32	2	N	-0-			-0-	
11	0	74	-0-	74	108	3	1	71	2	N	-0-			-0-	
12	0	31	-0-	31	139	1	1	30	2	N	-0-			-0-	
01	0	62	-0-	62	201	3	1	59	2	N	-0-			-0-	
02	227 N	26	-0-	-201	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-	
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11010 - 11256															
10	0	920	-0-	920	920	72	1	848	2	N	-0-			-0-	
11	0	1118	-0-	1118	2038	80	1	1038	2	N	-0-			-0-	
12	0	859	-0-	859	2897	69	1	790	2	N	-0-			-0-	
01	0	641	-0-	641	3538	58	1	583	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	233	-0-	-2567	971	37	1	196	2	N	-0-			-0-	
03	1441 N	470	-0-	-971	-0-	51	1	419	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	0	4920	-0-	4920	4920	228	1	4692	2	Y	-0-			-0-	
11	0	2886	-0-	2886	7806	133	1	2753	2	Y	-0-			-0-	
12	0	246	-0-	246	8052	11	1	235	2	Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	8052					Y	-0-			-0-	
02	8057 X	5	-0-	-8052	-0-	5	2			Y	-0-			-0-	
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-			-0-	
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996															
10	0	186	-0-	186	186	9	1	177	2	N	-0-			-0-	
11	0	293	-0-	293	479	13	1	280	2	N	-0-			-0-	
12	0	135	-0-	135	614	6	1	129	2	N	-0-			-0-	
01	0	94	-0-	94	708	4	1	90	2	N	-0-			-0-	
02	873 N	165	-0-	-708	-0-	7	1	158	2	N	-0-			-0-	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-	
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 11133 - 11324															
10	0	634	-0-	634	634	29	1	605	2	Y	-0-			-0-	
11	0	787	-0-	787	1421	36	1	751	2	Y	-0-			-0-	
12	0	764	-0-	764	2185	35	1	729	2	Y	-0-			-0-	
01	0	390	-0-	390	2575	17	1	373	2	Y	-0-			-0-	
02	2800 N	455	-0-	-2345	230	20	1	435	2	Y	-0-			-0-	
03	944 N	714	-0-	-230	-0-	32	1	682	2	Y	-0-			-0-	
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573															
10	0	990	-0-	990	990	46	1	944	2	Y	-0-			-0-	
11	0	833	-0-	833	1823	38	1	795	2	Y	-0-			-0-	
12	0	886	-0-	886	2709	41	1	845	2	Y	-0-			-0-	
01	0	1039	-0-	1039	3748	45	1	994	2	Y	-0-			-0-	
02	2800 N	928	-0-	-1872	1876	40	1	888	2	Y	-0-			-0-	
03	2876 N	1000	-0-	-1876	-0-	45	1	955	2	Y	-0-			-0-	
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483															
10	0	2233	-0-	2233	2233	104	1	2129	2	N	-0-			-0-	
11	0	2095	-0-	2095	4328	96	1	1999	2	N	-0-			-0-	
12	0	2071	-0-	2071	6399	95	1	1976	2	N	-0-			-0-	
01	0	2186	-0-	2186	8585	95	1	2091	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	1932	-0-	-868	7717	84	1	1848	2	N	-0-			-0-	
03	3100 N	2103	-0-	-997	6720	95	1	2008	2	N	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	518	-0-	518	1557	24	1	494	2	N	-0-		-0-		
11	0	445	-0-	445	2002	20	1	425	2	N	-0-		-0-		
12	0	610	-0-	610	2612	28	1	582	2	N	-0-		-0-		
01	0	622	-0-	622	3234	27	1	595	2	N	-0-		-0-		
02	2800 N	415	-0-	-2385	849	18	1	397	2	N	-0-		-0-		
03	1426 N	577	-0-	-849	-0-	26	1	551	2	N	-0-		-0-		
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596															
10	0	632	-0-	632	632	59	1	573	2	Y	-0-		-0-		
11	0	501	-0-	501	1133	52	1	449	2	Y	-0-		-0-		
12	0	239	-0-	239	1372	41	1	198	2	Y	-0-		-0-		
01	0	31	-0-	31	1403	31	1			Y	-0-		-0-		
02	1426 N	23	-0-	-1403	-0-	23	1			Y	-0-		-0-		
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-		
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264															
10	0	2437	-0-	2437	2437	113	1	2324	2	Y	-0-		-0-		
11	0	2459	-0-	2459	4896	113	1	2346	2	Y	-0-		-0-		
12	0	2711	-0-	2711	7607	125	1	2586	2	Y	-0-		-0-		
01	0	2880	-0-	2880	10487	125	1	2755	2	Y	-0-		-0-		
02	2800 N	2349	-0-	-451	10036	102	1	2247	2	Y	-0-		-0-		
03	3100 N	2312	-0-	-788	9248	105	1	2207	2	Y	-0-		-0-		
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811															
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															
10	0	921	-0-	921	921	43	1	878	2	Y	-0-		-0-		
11	0	439	-0-	439	1360	20	1	419	2	Y	-0-		-0-		
12	0	681	-0-	681	2041	31	1	650	2	Y	-0-		-0-		
01	0	920	-0-	920	2961	40	1	880	2	Y	-0-		-0-		
02	2800 N	835	-0-	-1965	996	36	1	799	2	Y	-0-		-0-		
03	1879 N	883	-0-	-996	-0-	40	1	843	2	Y	-0-		-0-		
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892															
10	0	737	-0-	737	737	34	1	703	2	Y	-0-		-0-		
11	0	346	-0-	346	1083	16	1	330	2	Y	-0-		-0-		
12	0	336	-0-	336	1419	15	1	321	2	Y	-0-		-0-		
01	0	249	-0-	249	1668	11	1	238	2	Y	-0-		-0-		
02	1937 N	269	-0-	-1668	-0-	12	1	257	2	Y	-0-		-0-		
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	14	1	302	2	Y	-0-		-0-		
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214															
10	0	897	-0-	897	897	42	1	855	2	Y	-0-		-0-		
11	0	871	-0-	871	1768	40	1	831	2	Y	-0-		-0-		
12	0	1018	-0-	1018	2786	47	1	971	2	Y	-0-		-0-		
01	0	1000	-0-	1000	3786	43	1	957	2	Y	-0-		-0-		
02	2800 N	853	-0-	-1947	1839	37	1	816	2	Y	-0-		-0-		
03	2853 N	1014	-0-	-1839	-0-	46	1	968	2	Y	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* 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	0	740	-0-	740	740	64	1	676	2	Y	-0-	-0-
11	0	723	-0-	723	1463	62	1	661	2	Y	-0-	-0-
12	0	710	-0-	710	2173	62	1	648	2	Y	-0-	-0-
01	0	660	-0-	660	2833	58	1	602	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	620	-0-	-2180	653	54	1	566	2	Y	-0-	-0-
03	1322 N	669	-0-	-653	-0-	60	1	609	2	Y	-0-	-0-
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148												
10	0	456	-0-	456	456	21	1	435	2	Y	-0-	-0-
11	0	454	-0-	454	910	21	1	433	2	Y	-0-	-0-
12	0	410	-0-	410	1320	19	1	391	2	Y	-0-	-0-
01	0	401	-0-	401	1721	17	1	384	2	Y	-0-	-0-
02	2081 N	360	-0-	-1721	-0-	16	1	344	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	18	1	369	2	Y	-0-	-0-
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348												
10	0	1405	-0-	1405	1405	65	1	1340	2	Y	-0-	-0-
11	0	1129	-0-	1129	2534	52	1	1077	2	Y	-0-	-0-
12	0	695	-0-	695	3229	32	1	663	2	Y	-0-	-0-
01	0	1466	-0-	1466	4695	64	1	1402	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	1222	-0-	1222	5917	53	1	1169	2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	1455	-0-	1455	7372	66	1	1389	2	Y	-0-	-0-
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380												
10	0	2672	-0-	2672	2672	124	1	2548	2	N	-0-	-0-
11	0	2613	-0-	2613	5285	120	1	2493	2	N	-0-	-0-
12	0	2587	-0-	2587	7872	119	1	2468	2	N	-0-	-0-
01	0	2764	-0-	2764	10636	120	1	2644	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1777	-0-	-1023	9613	77	1	1700	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2945	-0-	-155	9458	134	1	2811	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	0	1372	-0-	1372	1372	64	1	1308	2	N	-0-	-0-
11	0	1260	-0-	1260	2632	58	1	1202	2	N	-0-	-0-
12	0	1364	-0-	1364	3996	63	1	1301	2	N	-0-	-0-
01	0	1391	-0-	1391	5387	60	1	1331	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1106	-0-	-1694	3693	48	1	1058	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1339	-0-	-1761	1932	61	1	1278	2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	1787	-0-	1787	1787	83	1	1704	2	N	-0-					-0-
11	0	1967	-0-	1967	3754	90	1	1877	2	N	-0-					-0-
12	0	2045	-0-	2045	5799	94	1	1951	2	N	-0-					-0-
01	0	2112	-0-	2112	7911	92	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1824	-0-	-976	6935	79	1	1745	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1763	-0-	-1337	5598	80	1	1683	2	N	-0-					-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701																
10	0	1726	-0-	1726	1726	521	1	1205	2	Y	-0-					-0-
11	0	1445	-0-	1445	3171	462	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	0	1521	-0-	1521	4692	454	1	1067	2	Y	-0-					-0-
01	0	1328	-0-	1328	6020	484	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	8466 X	2446	-0-	-6020	-0-	500	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	653	1	3903	2	Y	-0-					-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286																
10	0	605	-0-	605	605	28	1	577	2	Y	-0-					-0-
11	0	493	-0-	493	1098	23	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	0	517	-0-	517	1615	24	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	0	526	-0-	526	2141	23	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	2604 N	463	-0-	-2141	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836																
10	0	30	-0-	30	30	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	0	46	-0-	46	76	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	0	36	-0-	36	112	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	0	18	-0-	18	130	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	166 N	36	-0-	-130	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807																
10	0	619	-0-	619	619	29	1	590	2	Y	-0-					-0-
11	0	561	-0-	561	1180	26	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	0	506	-0-	506	1686	23	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	0	646	-0-	646	2332	28	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	660	-0-	-2140	192	29	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	1379 N	1187	-0-	-192	-0-	54	1	1133	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																
10	0	1048	-0-	1048	1048	49	1	999	2	N	-0-					-0-
11	0	1079	-0-	1079	2127	50	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	0	1010	-0-	1010	3137	46	1	964	2	N	-0-					-0-
01	0	899	-0-	899	4036	39	1	860	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	969	-0-	-1831	2205	42	1	927	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1046	-0-	-2054	151	47	1	999	2	N	-0-					-0-
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789																
10	0	1235	-0-	1235	1235	57	1	1178	2	Y	-0-					-0-
11	0	1619	-0-	1619	2854	74	1	1545	2	Y	-0-					-0-
12	0	1551	-0-	1551	4405	71	1	1480	2	Y	-0-					-0-
01	0	1339	-0-	1339	5744	58	1	1281	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	120	-0-	-2680	3064	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1210	-0-	-1890	1174	55	1	1155	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	205	-0-	205	205	10	1	195	2	Y	-0-		-0-
11	0	214	-0-	214	419	10	1	204	2	Y	-0-		-0-
12	0	256	-0-	256	675	12	1	244	2	Y	-0-		-0-
01	0	292	-0-	292	967	13	1	279	2	Y	-0-		-0-
02	1204 N	237	-0-	-967	-0-	10	1	227	2	Y	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 11130 - 11292													
10	0	685	-0-	685	685	8	1	677	2	Y	-0-		-0-
11	0	588	-0-	588	1273	7	1	581	2	Y	-0-		-0-
12	0	622	-0-	622	1895	8	1	614	2	Y	-0-		-0-
01	0	660	-0-	660	2555	8	1	652	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	615	-0-	-2185	370	8	1	607	2	Y	-0-		-0-
03	1030 N	660	-0-	-370	-0-	8	1	652	2	Y	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 10842 - 11129													
10	0	1195	-0-	1195	1195	55	1	1140	2	Y	-0-		-0-
11	0	1186	-0-	1186	2381	55	1	1131	2	Y	-0-		-0-
12	0	1375	-0-	1375	3756	63	1	1312	2	Y	-0-		-0-
01	0	1382	-0-	1382	5138	60	1	1322	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1199	-0-	-1601	3537	52	1	1147	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1328	-0-	-1772	1765	60	1	1268	2	Y	-0-		-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 10985 - 11119													
10	0	1589	-0-	1589	1589	74	1	1515	2	Y	-0-		-0-
11	0	1311	-0-	1311	2900	60	1	1251	2	Y	-0-		-0-
12	0	1672	-0-	1672	4572	77	1	1595	2	Y	-0-		-0-
01	0	1636	-0-	1636	6208	71	1	1565	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1519	-0-	-1281	4927	66	1	1453	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1230	-0-	-1870	3057	56	1	1174	2	Y	-0-		-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 10754 - 10861													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	2375	-0-	2375	2375	109	1	2266	2	Y	-0-		-0-
12	0	3142	-0-	3142	5517	145	1	2997	2	Y	-0-		-0-
01	0	2494	-0-	2494	8011	108	1	2386	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1759	-0-	-1041	6970	76	1	1683	2	Y	-0-		-0-
03	9330 X	2360	-0-	-6970	-0-	107	1	2253	2	Y	-0-		-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 10744 - 10894													
10	0	1664	-0-	1664	1664	77	1	1587	2	N	-0-		-0-
11	0	1580	-0-	1580	3244	73	1	1507	2	N	-0-		-0-
12	0	2664	-0-	2664	5908	123	1	2541	2	N	-0-		-0-
01	0	1572	-0-	1572	7480	68	1	1504	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1385	-0-	-1415	6065	60	1	1325	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1497	-0-	-1603	4462	68	1	1429	2	N	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 11000 - 11266													
10	0	1090	-0-	1090	1090	51	1	1039	2	N	-0-		-0-
11	0	853	-0-	853	1943	39	1	814	2	N	-0-		-0-
12	0	1009	-0-	1009	2952	46	1	963	2	N	-0-		-0-
01	0	490	-0-	490	3442	21	1	469	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	592	-0-	-2208	1234	26	1	566	2	N	-0-		-0-
03	1605 N	371	-0-	-1234	-0-	17	1	354	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2702	-0-	2702	2702	125	1	2577	2	N	-0-			-0-
11	0	2607	-0-	2607	5309	120	1	2487	2	N	-0-			-0-
12	0	2226	-0-	2226	7535	102	1	2124	2	N	-0-			-0-
01	0	1769	-0-	1769	9304	77	1	1692	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2113	-0-	-687	8617	92	1	2021	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1493	-0-	-1607	7010	68	1	1425	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	66	-0-	66	66	3	1	63	2	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-			-0-
02	66 N	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343														
10	0	1988	-0-	1988	1988	92	1	1896	2	N	-0-			-0-
11	0	1596	-0-	1596	3584	73	1	1523	2	N	-0-			-0-
12	0	1302	-0-	1302	4886	60	1	1242	2	N	-0-			-0-
01	0	1748	-0-	1748	6634	76	1	1672	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1500	-0-	-1300	5334	65	1	1435	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1345	-0-	-1755	3579	61	1	1284	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	788	-0-	788	788	36	1	752	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	311	-0-	311	1099	14	1	297	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1099					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1099					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1099					Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548														
10	0	448	-0-	448	448	21	1	427	2	Y	-0-			-0-
11	0	392	-0-	392	840	18	1	374	2	Y	-0-			-0-
12	0	412	-0-	412	1252	19	1	393	2	Y	-0-			-0-
01	0	387	-0-	387	1639	17	1	370	2	Y	-0-			-0-
02	1964 N	325	-0-	-1639	-0-	14	1	311	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402														
10	0	49	-0-	49	49	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
11	0	58	-0-	58	107	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
12	0	57	-0-	57	164	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
01	0	56	-0-	56	220	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
02	265 N	45	-0-	-220	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
10	0	2535	-0-	2535	2535	118	1	2417	2	Y	-0-			-0-
11	0	2218	-0-	2218	4753	102	1	2116	2	Y	-0-			-0-
12	0	2203	-0-	2203	6956	101	1	2102	2	Y	-0-			-0-
01	0	2702	-0-	2702	9658	117	1	2585	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2305	-0-	-495	9163	100	1	2205	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2417	-0-	-683	8480	110	1	2307	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	4938	-0-	4938	4938	764	1	4174	2	Y	-0-		-0-
11	0	2682	-0-	2682	7620	625	1	2057	2	Y	-0-		-0-
12	0	2835	-0-	2835	10455	634	1	2201	2	Y	-0-		-0-
01	0	3115	-0-	3115	13570	672	1	2443	2	Y	-0-		-0-
02	16776 X	3206	-0-	-13570	-0-	604	1	2602	2	Y	-0-		-0-
03	4929 X	4707	-0-	-222	-0-	749	1	3958	2	Y	-0-		-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	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	0	1341	-0-	1341	1341	62	1	1279	2	Y	-0-		-0-
11	0	1165	-0-	1165	2506	54	1	1111	2	Y	-0-		-0-
12	0	1322	-0-	1322	3828	61	1	1261	2	Y	-0-		-0-
01	0	762	-0-	762	4590	33	1	729	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1702	-0-	-1098	3492	74	1	1628	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1793	-0-	-1307	2185	81	1	1712	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	0	990	-0-	990	990	46	1	944	2	Y	-0-		-0-
11	0	989	-0-	989	1979	45	1	944	2	Y	-0-		-0-
12	0	1002	-0-	1002	2981	46	1	956	2	Y	-0-		-0-
01	0	1016	-0-	1016	3997	44	1	972	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	902	-0-	-1898	2099	39	1	863	2	Y	-0-		-0-
03	3092 N	993	-0-	-2099	-0-	45	1	948	2	Y	-0-		-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131													
10	0	773	-0-	773	773	36	1	737	2	Y	-0-		-0-
11	0	734	-0-	734	1507	34	1	700	2	Y	-0-		-0-
12	0	731	-0-	731	2238	34	1	697	2	Y	-0-		-0-
01	0	743	-0-	743	2981	32	1	711	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	664	-0-	-2136	845	29	1	635	2	Y	-0-		-0-
03	1575 N	730	-0-	-845	-0-	33	1	697	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1579	-0-	1579	1579	73	1	1506	2	N	-0-			-0-
11	0	1515	-0-	1515	3094	70	1	1445	2	N	-0-			-0-
12	0	1443	-0-	1443	4537	66	1	1377	2	N	-0-			-0-
01	0	1512	-0-	1512	6049	66	1	1446	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1358	-0-	-1442	4607	59	1	1299	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1491	-0-	-1609	2998	68	1	1423	2	N	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138														
10	0	3495	-0-	3495	3495	162	1	3333	2	N	-0-			-0-
11	0	3402	-0-	3402	6897	156	1	3246	2	N	-0-			-0-
12	0	3633	-0-	3633	10530	167	1	3466	2	N	-0-			-0-
01	0	3541	-0-	3541	14071	154	1	3387	2	N	-0-			-0-
02	17161 X	3090	-0-	-14071	-0-	134	1	2956	2	N	-0-			-0-
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	140	1	2954	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	0	3169	-0-	3169	3169	147	1	3022	2	N	-0-			-0-
11	0	2565	-0-	2565	5734	118	1	2447	2	N	-0-			-0-
12	0	2291	-0-	2291	8025	105	1	2186	2	N	-0-			-0-
01	0	2659	-0-	2659	10684	115	1	2544	2	N	-0-			-0-
02	11384 X	700	-0-	-10684	-0-	30	1	670	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	10	-0-	-3152	-0-	10	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	0	3958	-0-	3958	3958	183	1	3775	2	Y	-0-			-0-
11	0	3070	-0-	3070	7028	141	1	2929	2	Y	-0-			-0-
12	0	5105	-0-	5105	12133	235	1	4870	2	Y	-0-			-0-
01	0	4361	-0-	4361	16494	189	1	4172	2	Y	-0-			-0-
02	20228 X	3734	-0-	-16494	-0-	162	1	3572	2	Y	-0-			-0-
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	213	1	4490	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	0	1632	-0-	1632	1632	76	1	1556	2	N	-0-			97
11	0	3025	-0-	3025	4657	139	1	2886	2	N	-0-			97
12	0	2876	-0-	2876	7533	132	1	2744	2	N	-0-			97
01	0	2789	-0-	2789	10322	121	1	2668	2	N	-0-			97
02	13434 X	3112	-0-	-10322	-0-	135	1	2977	2	N	-0-			97
03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	158	1	3333	2	N	-0-			97
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601														
10	6076 X	4033	-0-	-2043	-0-	187	1	3846	2	Y	-0-			32
11	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	292	1	6066	2	Y	-0-			32
12	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	345	1	7151	2	Y	-0-			32
01	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	343	1	7568	2	Y	-0-			32
02	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	303	1	6680	2	Y	-0-			32
*03	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	359	1	7552	2	Y	-0-			32

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//														70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
RABALAIS, F.W. INC.														687720											
KOTT														WELL #: 2		RRCID -> 181726		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10888 - 11105			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0										CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE						
10	0	763	-0-		763	763				34	1	729	2	N	-0-					64					
11	1601 N	838	-0-		-763	-0-				37	1	801	2	N	-0-					64					
12	0	881	-0-		881	881				40	1	841	2	N	-0-					64					
01	1743 N	862	-0-		-881	-0-				39	1	823	2	N	-0-					64					
02	784 N	741	-0-		-43	-0-				33	1	708	2	N	-0-					64					
*03	853 N	853	-0-		-0-	-0-				39	1	814	2	N	-0-					64					

SAGUARO PETROLEUM, LLC														743325											
JOBE														WELL #: 1		RRCID -> 106689		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11082 - 11226			
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-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-							Y	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-					

STROUD PETROLEUM, INC.														828082											
OAKES, C.W. ESTATE														WELL #: 3		RRCID -> 209539		COMPL. DATE 01/04/2021		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9784 - 10959			
10	4091 X	4091	-0-		-0-	-0-				4091	2			N	-0-					115					
11	2610 X	2360	-0-		-250	-0-				2360	2			N	-0-					115					
12	3386 X	3386	-0-		-0-	-0-				3386	2			N	-0-					115					
01	3389 X	3389	-0-		-0-	-0-				3389	2			N	-0-					115					
02	2436 X	2296	-0-		-140	-0-				2296	2	2	9	N	2					117					
03	2701 X	2701	-0-		-0-	-0-				2701	2			N	-0-					117					

CARLSON, JACK														WELL #: 2		RRCID -> 227154		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10497 - 11297			
10	2017 N	2017	-0-		-0-	-0-				2017	2			N	-0-					83					
11	2006 N	2006	-0-		-0-	-0-				2006	2			N	-0-					83					
12	2196 N	2196	-0-		-0-	-0-				2196	2			N	-0-					83					
01	1891 N	1891	-0-		-0-	-0-				1891	2			N	-0-					83					
02	1708 N	1609	-0-		-99	-0-				1609	2			N	-0-					83					
03	1957 N	1957	-0-		-0-	-0-				1957	2			N	-0-					83					

MCCLARAN, J. C.														WELL #: 3		RRCID -> 228229		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 11390		PERF. 9809 - 10973			
10	0	237	-0-		237	787				237	2			N	-0-					41					
11	0	138	-0-		138	925				138	2			N	-0-					41					
12	0	97	-0-		97	1022				97	2			N	-0-					41					
01	0	101	-0-		101	1123				101	2			N	-0-					41					
02	1259 N	136	-0-		-1123	-0-				136	2			N	-0-					41					
03	101 N	101	-0-		-0-	-0-				101	2			N	-0-					41					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	3224 X	2717	-0-	-507	-0-	2717	2			N	-0-	70
11	3120 X	2482	-0-	-638	-0-	2482	2			N	-0-	70
12	3224 X	2290	-0-	-934	-0-	2290	2			N	-0-	70
01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-	70
02	2520 X	2459	-0-	-61	-0-	2459	2			N	-0-	70
03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-	70
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614												
10	2821 X	2689	-0-	-132	-0-	2689	2			N	-0-	32
11	2700 X	2667	-0-	-33	-0-	2667	2			N	-0-	32
12	2790 X	2305	-0-	-485	-0-	2305	2			N	-0-	32
01	0	3252	-0-	3252	3252	3252	2			N	-0-	32
02	2800 N	2676	-0-	-124	3128	2676	2			N	-0-	32
03	3100 N	2882	-0-	-218	2910	2882	2			N	-0-	32
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274												
10	0	267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-	-0-
11	0	83	-0-	83	350	83	2			Y	-0-	-0-
12	0	332	-0-	332	682	332	2			Y	-0-	-0-
01	0	64	-0-	64	746	64	2			Y	-0-	-0-
02	999 N	253	-0-	-746	-0-	253	2			Y	-0-	-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-	-0-
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448												
10	0	245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-	-0-
11	0	1870	-0-	1870	2115	1870	2			Y	-0-	-0-
12	0	1419	-0-	1419	3534	1419	2			Y	-0-	-0-
01	0	142	-0-	142	3676	142	2			Y	-0-	-0-
02	6363 X	2687	-0-	-3676	-0-	2687	2			Y	-0-	-0-
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-	-0-
XTO ENERGY INC. 945936 SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317												
10	0	2684	-0-	2684	2684	78	1	2606	2	N	-0-	10
11	0	2536	-0-	2536	5220	74	1	2462	2	N	-0-	10
12	0	2735	-0-	2735	7955	80	1	2655	2	N	-0-	10
01	0	2703	-0-	2703	10658	79	1	2624	2	N	-0-	10
02	2800 N	2328	-0-	-472	10186	68	1	2260	2	N	-0-	10
03	3100 N	2406	-0-	-694	9492	70	1	2336	2	N	-0-	10

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	700	-0-	700	700	20	1	680	2	N	-0-		-0-
11	0	628	-0-	628	1328	18	1	610	2	N	-0-		-0-
12	0	694	-0-	694	2022	20	1	674	2	N	-0-		-0-
01	0	680	-0-	680	2702	20	1	660	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	633	-0-	-2167	535	18	1	615	2	N	-0-		-0-
03	1206 N	671	-0-	-535	-0-	20	1	651	2	N	-0-		-0-
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676													
10	0	380	-0-	380	380	380	2			N	-0-		-0-
11	0	380	-0-	380	760	380	2			N	-0-		-0-
12	0	371	-0-	371	1131	371	2			N	-0-		-0-
01	0	385	-0-	385	1516	385	2			N	-0-		-0-
02	1875 N	359	-0-	-1516	-0-	359	2			N	-0-		-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		-0-
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107													
10	0	813	-0-	813	813	24	1	789	2	N	-0-		-0-
11	0	754	-0-	754	1567	22	1	732	2	N	-0-		-0-
12	0	750	-0-	750	2317	22	1	728	2	N	-0-		-0-
01	0	775	-0-	775	3092	23	1	752	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	614	-0-	-2186	906	18	1	596	2	N	-0-		-0-
03	1461 N	555	-0-	-906	-0-	16	1	539	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	0	3585	-0-	3585	3585	104	1	3481	2	N	-0-		48
11	0	2822	-0-	2822	6407	82	1	2740	2	N	-0-		48
12	0	2971	-0-	2971	9378	87	1	2884	2	N	-0-		48
01	0	2118	-0-	2118	11496	62	1	2056	2	N	-0-		48
02	13805 X	2309	-0-	-11496	-0-	67	1	2242	2	N	-0-		48
03	3596 X	3330	-0-	-266	-0-	97	1	3233	2	N	-0-		48
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145													
10	0	1492	-0-	1492	1492	43	1	1449	2	N	-0-		28
11	0	1092	-0-	1092	2584	32	1	1060	2	N	-0-		28
12	0	974	-0-	974	3558	28	1	946	2	N	-0-		28
01	0	1864	-0-	1864	5422	54	1	1810	2	N	-0-		28
02	2800 N	1464	-0-	-1336	4086	43	1	1421	2	N	-0-		28
03	3100 N	1348	-0-	-1752	2334	39	1	1309	2	N	-0-		28
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1324	-0-	1324	1324	1324 2		N	-0-
11	2452 N	1128	-0-	-1324	-0-	1128 2		N	-0-
12	0	791	-0-	791	791	791 2		N	-0-
01	1858 N	1067	-0-	-791	-0-	1067 2		N	-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 11040 - 11167									
10	0	1250	-0-	1250	1250	36 1	1214 2	N	-0-
11	0	1138	-0-	1138	2388	33 1	1105 2	N	-0-
12	0	1100	-0-	1100	3488	32 1	1068 2	N	-0-
01	0	1177	-0-	1177	4665	34 1	1143 2	N	-0-
02	2800 N	622	-0-	-2178	2487	18 1	604 2	N	-0-
03	3100 N	1263	-0-	-1837	650	37 1	1226 2	N	-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									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF. 11198 - 12546									
10	0	1855	-0-	1855	1855	1855 2		N	-0-
11	0	2013	-0-	2013	3868	2013 2		N	-0-
12	0	1542	-0-	1542	5410	1542 2		N	-0-
01	0	2062	-0-	2062	7472	2062 2		N	-0-
02	9275 X	1803	-0-	-7472	-0-	1803 2		N	-0-
03	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-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-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC VAUGHN, LOIS				70878 500 430368	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
WELL #: 1				RRCID -> 118040	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH 10313	PERF. 10234	- 10248							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	394 63 9	1	2606	2	N	57	191	1		115
11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	349 63 9	1	2605	2	N	57				172
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	376 61 9	1	2514	2	N	55				227
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	404 33 9	1	2403	2	N	30	178	1		79
02	2464 X	2448	-0-	-16	-0-	391 33 9	1	2024	2	N	30				109
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	387 42 9	1	2324	2	N	38				147
PICKTON (BACON LIME) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PICKTON PROJECT UNIT				71356 333 828880	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HOPKINS				
WELL #: 9				RRCID -> 036841	COMPL. DATE 02/16/1945	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 7895	- 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 #: 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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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 #: 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 PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987														
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 (BACON LIME)										//CONT.//		71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.										//CONT.//		828880											
PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		154		RRCID -> 038494		COMPL. DATE 04/17/1952		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7719 - 7728			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					292			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15					307			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	198	1			117			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117			
PECKTON PROJECT UNIT										WELL #:		143		RRCID -> 046578		COMPL. DATE 04/07/1951		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7844 - 7860			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 937

PICKTON (BACON LIME)										//CONT.//		71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.										//CONT.//		828880									
PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		138		RRCID -> 054517		COMPL. DATE 09/12/1951		TOTAL DEPTH 7819		PERF. 7774 - 7784	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
10	11	12	01	02	03							N	NO RPT						-0-		
11	12	01	02	03								N	NO RPT						-0-		
12	01	02	03									N	NO RPT						-0-		
01	02	03										N	NO RPT						-0-		
02	03											N	NO RPT						-0-		
03												N	NO RPT						-0-		
PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		141		RRCID -> 054518		COMPL. DATE 02/10/1952		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7720 - 7732	
10	11	12	01	02	03							N	NO RPT						-0-		
11	12	01	02	03								N	NO RPT						-0-		
12	01	02	03									N	NO RPT						-0-		
01	02	03										N	NO RPT						-0-		
02	03											N	NO RPT						-0-		
03												N	NO RPT						-0-		
PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		45		RRCID -> 057171		COMPL. DATE 04/11/1945		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7885 - 7903	
10	11	12	01	02	03							N	NO RPT						-0-		
11	12	01	02	03								N	NO RPT						-0-		
12	01	02	03									N	NO RPT						-0-		
01	02	03										N	NO RPT						-0-		
02	03											N	NO RPT						-0-		
03												N	NO RPT						-0-		
PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		89		RRCID -> 057172		COMPL. DATE 08/24/1950		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7882 - 7900	
10	11	12	01	02	03							N	NO RPT						-0-		
11	12	01	02	03								N	NO RPT						-0-		
12	01	02	03									N	NO RPT						-0-		
01	02	03										N	NO RPT						-0-		
02	03											N	NO RPT						-0-		
03												N	NO RPT						-0-		
PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		94		RRCID -> 057173		COMPL. DATE 11/27/1950		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7902 - 7930	
10	11	12	01	02	03							N	NO RPT						-0-		
11	12	01	02	03								N	NO RPT						-0-		
12	01	02	03									N	NO RPT						-0-		
01	02	03										N	NO RPT						-0-		
02	03											N	NO RPT						-0-		
03												N	NO RPT						-0-		
PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		100		RRCID -> 057174		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 7882		PERF. 7870 - 7880	
10	11	12	01	02	03							N	NO RPT						-0-		
11	12	01	02	03								N	NO RPT						-0-		
12	01	02	03									N	NO RPT						-0-		
01	02	03										N	NO RPT						-0-		
02	03											N	NO RPT						-0-		
03												N	NO RPT						-0-		
PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		120		RRCID -> 058172		COMPL. DATE 07/10/1951		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7823 - 7830	
10	11	12	01	02	03							N	NO RPT						-0-		
11	12	01	02	03								N	NO RPT						-0-		
12	01	02	03									N	NO RPT						-0-		
01	02	03										N	NO RPT						-0-		
02	03											N	NO RPT						-0-		
03												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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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 "C"										WELL #:	1	RRCID ->	117288	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	11870	PERF. 11525 - 11760	
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				
VISTA RESOURCES LLC										100139									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POKEY (TRAVIS PEAK)										72170 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										189405									
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	1425	-0-	1425	1425	62	1	1363	2	Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	23740	-0-	23740	25165	1029	1	22711	2	Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	13233	-0-	13233	38398	600	1	12633	2	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	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	171	1	3827	2	N	1						149	
							1	9											
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	167	1	3781	2	N	-0-						149	
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	177	1	3943	2	N	-0-						149	
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	177	1	3961	2	N	-0-						149	
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	159	1	3539	2	N	-0-						149	
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	165	1	3677	2	N	-0-	87	1				62	
POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)										72170 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										189405									
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	159208	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7189 - 7202	
10	T. A.	6001	-0-	6001	18102	278	1	5723	2	Y	-0-							-0-	
11	0	5870	-0-	5870	23972	270	1	5600	2	Y	-0-							-0-	
12	0	5941	-0-	5941	29913	273	1	5668	2	Y	-0-							-0-	
01	0	5918	-0-	5918	35831	257	1	5661	2	Y	-0-							-0-	
02	41174	X	5343	-0-	-35831	-0-	232	1	5111	2	Y	-0-						-0-	
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	269	1	5664	2	Y	-0-						-0-	

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) CRESCENT PASS ENERGY, LLC ARCHER, A. E.				//CONT.// WELL #:	72170 710 189405 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
						RRCID ->	160810	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL	DEPTH	7812	PERF.	7280	-	7292			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	3328	-0-	3328	3328			154	1	3174	2	Y	-0-					-0-	
11	0	3158	-0-	3158	6486			145	1	3013	2	Y	-0-					-0-	
12	0	2604	-0-	2604	9090			120	1	2484	2	Y	-0-					-0-	
01	0	2598	-0-	2598	11688			113	1	2485	2	Y	-0-					-0-	
02	14802 X	3114	-0-	-11688	-0-			135	1	2979	2	Y	-0-					-0-	
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-			155	1	3258	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. FAVORS, C. C. "B"				WELL #:	809331 3	RRCID ->	197849	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	7288	-	7296			
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-			110	1	328	2	N	-0-					17	
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-			69	1	118	2	N	-0-					17	
12	0	133	-0-	133	133			61	1	72	2	N	-0-					17	
01	0	61	-0-	61	194			27	1	34	2	N	-0-					17	
*02	194 N	-0-	-0-	-194	-0-							N	13					30	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-	30	1			-0-	

FAVORS, C. C. "B"				WELL #:	4	RRCID ->	252425	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	7545	-	7556			
10	1736 N	1693	-0-	-43	-0-			425	1	1268	2	N	-0-					-0-	
11	1830 N	1000	-0-	-830	-0-			370	1	630	2	N	-0-					-0-	
12	1209 N	645	-0-	-564	-0-			296	1	349	2	N	-0-					-0-	
01	1705 N	1075	-0-	-630	-0-			479	1	596	2	N	-0-					-0-	
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-							N	-0-					-0-	
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-							N	-0-					-0-	

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER)														
VISTA RESOURCES LLC														
MASTERS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	79 1	1639 2	N	-0-				57	
11	0	1548	-0-	1548	1548	16 1	1532 2	N	-0-				57	
12	0	1589	-0-	1589	3137	74 1	1497 2	N	16				73	
01	0	1595	-0-	1595	4732	18 9								
02	2800 N	1445	-0-	-1355	3377	68 1	1523 2	N	4				77	
*03	3100 N	1598	-0-	-1502	1875	4 9								
						64 1	1381 2	N	-0-				77	
						76 1	1519 2	N	3				80	
						3 9								
POKEY (RODESSA B)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
SMYTHE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 290426 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0	-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-	
IMAGERY EXPLORATION, INC.														
MILLER														
WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352														
10	0	661	-0-	661	1324	660 2	1 9	N	1				50	
11	0	752	-0-	752	2076	751 2	1 9	N	1				51	
12	0	568	-0-	568	2644	567 2	1 9	N	1				52	
01	0	669	-0-	669	3313	668 2	1 9	N	1				53	
02	2800 N	526	-0-	-2274	1039	526 2		N	-0-				53	
03	1677 N	638	-0-	-1039	-0-	637 2	1 9	N	1				54	
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.														
FAVORS, C. C. "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392														
10	775 N	550	-0-	-225	-0-	138 1	412 2	N	-0-				17	
11	750 N	630	-0-	-120	-0-	233 1	397 2	N	-0-				17	
12	775 N	688	-0-	-87	-0-	316 1	372 2	N	-0-				17	
01	558 N	373	-0-	-185	-0-	166 1	207 2	N	-0-				17	
*02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-			N	13				30	
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	30 1			-0-	
POWELL (WOODBINE 3600)														
NAVAJO OIL AND GAS, LLC														
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-	

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 941

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SADLER				72890 500 518265	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIMESTONE							
				WELL #:	1	RRCID ->	161189	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL	DEPTH	11146	PERF.	10735	-	10966		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDISON				WELL #:	1	RRCID ->	161190	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9594	-	9670		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. PARSONS, F. B.				893997	WELL #:	1	RRCID ->	049015	COMPL. DATE	01/02/1970	TOTAL	DEPTH	11725	PERF.	10370	-	10388	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY MCCAIN				72909 300 881167	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	1	RRCID ->	123525	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	10120	-	10126		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/12/2022	- WELL PLUGGED				10/12/22									

MCCAIN				WELL #:	3	RRCID ->	217859	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	9188	-	9896		
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/25/2022														

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) VALENCE OPERATING COMPANY CHILDS				72909 500 881167	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	1	RRCID ->	118042	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.	9324	-	9356		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/03/2022														

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) VALENCE OPERATING COMPANY MCCAIN										//CONT.// 72909 500 //CONT.// 881167 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 217858		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9188 - 9288			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										10/25/2022									
PRESTWICK (LEWISVILLE) TC OIL AND GAS, LLC BELL METZ										73053 500 840383 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
										RRCID -> 281174		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5832 - 6278			
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45			
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45			
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45			
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45			
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45			
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45			
RACHUI (COTTON VALLEY LIME) CARR RESOURCES, INC. RACHUI, VERNA ET AL										74131 075 135180 WELL #: 1R		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
										RRCID -> 163937		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 15630		PERF. 14890 - 15250			
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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	DELQ	PR	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-			
RED LAKE (RODESSA 8300) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. SHILOH										75305 200 053321 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 241808		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8294 - 8296			
10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4937	2	4	9	N	4				134			
11	0		4826	-0-	4826	4826	4786	2	40	9	N	36				170			
12	9011	X	4185	-0-	-4826	-0-	4161	2	24	9	N	22				192			
01	0		4033	-0-	4033	4033	4031	2	2	9	N	2				194			
02	5270	X	1237	-0-	-4033	-0-	1237	2			N	-0-	169	1		25			
03	4991	X	4675	-0-	-316	-0-	4630	2	45	9	N	41				66			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"										220903 WELL #: 3		RRCID -> 176465		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8223 - 8279	
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-			
FAULCONER ENERGY, LLC RED LAKE UNIT #3										263648 WELL #: 1		RRCID -> 015655		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8300 - 8338	
10	0		1117	-0-	1117	1117	1117	2			N	-0-				93			
11	0		1041	-0-	1041	2158	1041	2			N	-0-				93			
12	0		774	-0-	774	2932	774	2			N	-0-				93			
01	0		794	-0-	794	3726	794	2			N	-0-				93			
02	2800	N	243	-0-	-2557	1169	243	2			N	-0-				93			
03	1837	N	668	-0-	-1169	-0-	664	2	4	9	N	4				93			

RED LAKE (RODESSA 8300)														
STROUD PETROLEUM, INC.														
HORTON														
//CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
828082														
WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		151
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		151
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		151
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		151
RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)														
BIG RUN PRODUCTION COMPANY														
BALL, P. D. C. EST.														
75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
070370														
WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546														
10	0	207	-0-	207	845	207	2				N	-0-		113
11	845 N	-0-	-0-	-845	-0-						N	-0-		113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		113
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		113
BALL, P. D. C. EST.														
WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573														
10	0	88	-0-	88	197	88	2				N	-0-		8
11	197 N	-0-	-0-	-197	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		8
RED LAKE (TRAVIS PEAK)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
MCADAMS "B"														
75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
220903														
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
RED LAKE (WOODBINE)														
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.														
BRACKENS														
75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE														
598796														
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-
STUDDARD-STEWARD														
WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838														
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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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	405 R	-0-	-0-	-405	-0-		N	-0- 178
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 178
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 178
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 178
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 178
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 178

HEIL				WELL #:		1	RRCID -> 221073			COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460	
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	56	2	69	9	N	63		174
11	0		93	-0-	93	93	38	2	55	9	N	50		224
12	0		90	-0-	90	183	55	2	35	9	N	32	170	1
01	0		87	-0-	87	270	45	2	42	9	N	38		86
02	360	R	90	-0-	-270	-0-	38	2	52	9	N	47		124
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	48	2	58	9	N	53	167	1
														57

MILLER #1, EVA MAE			WELL #:			1	RRCID -> 221080	COMPL.	DATE 06/03/2006	TOTAL	DEPTH	6800	PERF. 6448 -	6460
10	2468	R	2468	-0-	-0-	-0-	2417	2	51	9	N	46		147
11	0		1815	-0-	1815	1815	1815	2			N	-0-		147
12	3729	R	1914	-0-	-1815	-0-	1855	2	59	9	N	54	147	54
01	0		1931	-0-	1931	1931	1892	2	39	9	N	35		89
02	3862	R	1931	-0-	-1931	-0-	1931	2			N	-0-		89
03	2480	#	1989	-0-	-491	-0-	1934	2	55	9	N	50		139

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321													
MILLER, EVA MAE		WELL #:		2		RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3544 R	3544	-0-	-0-	-0-		3500	2	44	9	N	40					123
11	0	3276	-0-	3276	3276		3232	2	44	9	N	40					163
12	6391 R	3115	-0-	-3276	-0-		3115	2			N	-0-	46	1			117
01	0	3490	-0-	3490	3490		3372	2	118	9	N	107	174	1			50
02	6670 R	3180	-0-	-3490	-0-		3166	2	14	9	N	13					63
03	3410 #	3352	-0-	-58	-0-		3317	2	35	9	N	32					95

WILLIAMS		WELL #:		1		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 #:		1		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98

ALLBRITTON		WELL #:		1		RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417							
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																	

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321												
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2022 - WELL PLUGGED 11/2/2022																

RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144												
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-

DOT CADENHEAD "A"				WELL #:		1	RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6444	-	6464	
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-

DOT CADENHEAD "B"				WELL #:		1	RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6426	-	6442	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON			
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144							
DOT CADENHEAD "C"		WELL #:		1	RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6413 - 6433	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37

DOT CADENHEAD -D-		WELL #:		1WS	RRCID -> 228170		COMPL. DATE 07/01/2011	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	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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	23 N	-0-	-0-	-23	-0-			Y	-0-		27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
01	0	-0-	1	-0-	1	1	2	Y	-0-		27
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.				426984							
HARRIS, B.R.		WELL #:		1	RRCID -> 146788		COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH	5704	PERF. 5642 - 5656	
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON							
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984																		
HARRINGTON, N. G. WELL #: 1											RRCID ->	174209	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5752 - 5762
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						79
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						79
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						79
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						79
PLUGGED AND ABANDONED_____											01/19/2023 - WELL PLUGGED	01/19/23						
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512																		
DORIS STONE WELL #: 1											RRCID ->	075458	COMPL. DATE	08/28/1975	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5743 - 5749
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	N	-0-							82
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-							82
12	0	105	-0-	-0-	105	3	1	102	3	N	-0-							82
01	0	85	-0-	-0-	85	2	1	83	3	N	-0-							82
02	338 N	148	-0-	-0-	-190	5	1	143	3	N	-0-							82
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	N	-0-							82
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	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-							52
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-							52
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							52
01	0	-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
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2											RRCID ->	135318	COMPL. DATE	05/19/1990	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5626 - 5637
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-							52
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-							52
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							52
01	0	-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
LEACH WELL #: 1											RRCID ->	137080	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5708 - 5720
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							14
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-							14
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							14
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							14
MOORE ESTATE WELL #: 1											RRCID ->	139371	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5785 - 5806
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-							14
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-							14
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							14
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							14

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991									
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602									
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864									
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600									
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786									
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//										75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.										945936									
WEBB, MARY ETHEL										WELL #: 2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5565 - 5575	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
JOWERS										WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 5720 - 5730	
10	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
PLUGGED AND ABANDONED										02/03/2023 - WELL PLUGGED 02/03/23									
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-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-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	248	N	235	-0-	-13	-0-	7	1	228	3	N	-0-							92
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	N	-0-							92
12	0		255	-0-	255	255	8	1	247	3	N	-0-							92
01	0		221	-0-	221	476	7	1	214	3	N	-0-							92
02	689	N	213	-0-	-476	-0-	5	1	208	3	N	-0-							92
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	N	-0-							92

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON													
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512													
CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
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-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144													
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791													
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	113	1	79	2	N	28		182
						31	9						
11	0	144	-0-	144	144	86	1	45	2	N	12		194
						13	9						
12	248 N	8	-0-	-240	-0-	2	1	6	9	N	5		199
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	62	1	143	2	N	31		230
						34	9						
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	208	2	N	37		267
						41	9						
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	57	1	132	2	N	35		302
						39	9						
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741													
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	343	1	240	2	N	-0-		195
11	0	589	-0-	589	589	388	1	201	2	N	-0-		195
12	598 N	9	-0-	-589	-0-	7	1	2	2	N	-0-		195
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	183	1	420	2	N	-0-		195
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	N	-0-		195
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	160	1	369	2	N	-0-		195
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	T. A.	-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	T. A.	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	25 N	-0-	-0-	-25 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27

COLDIRON GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 141634	COMPL. DATE 05/31/1992	TOTAL DEPTH	5791	PERF. 5674	-	5690	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27

ROBERTS & HAMMACK INC.				718512									
HARCROW, T. E.				WELL #:	2	RRCID -> 031479	COMPL. DATE 05/26/1963	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5759	-	5767	
10	0	222	-0-	222 B	222	7	1	215 3	N	-0-			-0-
11	460 N	238	-0-	-222 B	-0-	7	1	231 3	N	-0-			-0-
12	0	216	-0-	216 B	216	7	1	209 3	N	-0-			-0-
01	0	219	-0-	219 B	435	6	1	213 3	N	-0-			-0-
02	603 N	168	-0-	-435 B	-0-	5	1	163 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	8	1	232 3	N	-0-			-0-
*03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-								-0-

LEVINE, SAM, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 032589	COMPL. DATE 11/26/1963	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5708	-	5720	
10	0	594	-0-	594 B	594	18	1	576 3	N	-0-			-0-
11	1133 N	539	-0-	-594 B	-0-	16	1	523 3	N	-0-			-0-
12	0	470	-0-	470 B	470	14	1	456 3	N	-0-			-0-
01	0	582	-0-	582 B	1052	17	1	565 3	N	-0-			-0-
02	1437 N	385	-0-	-1052 B	-0-	13	1	372 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	23	1	702 3	N	-0-			-0-
*03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-								-0-

PETERSON, G. C.				WELL #:	1	RRCID -> 033616	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5682	-	5690	
10	0	197	-0-	197 B	197	6	1	191 3	N	-0-			-0-
11	404 N	207	-0-	-197 B	-0-	6	1	201 3	N	-0-			-0-
12	0	196	-0-	196 B	196	6	1	190 3	N	-0-			-0-
01	0	124	-0-	124 B	320	4	1	120 3	N	-0-			-0-
02	433 N	113	-0-	-320 B	-0-	4	1	109 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	7	1	209 3	N	-0-			-0-
*03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-								-0-

SHOWS, B. F.				WELL #:	1	RRCID -> 034303	COMPL. DATE 08/07/1964	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5709	-	5715	
10	0	113	-0-	113 B	113	3	1	110 3	N	-0-			-0-
11	217 N	104	-0-	-113 B	-0-	3	1	101 3	N	-0-			-0-
12	0	104	-0-	104 B	104	3	1	101 3	N	-0-			-0-
01	0	99	-0-	99 B	203	3	1	96 3	N	-0-			-0-
02	303 N	100	-0-	-203 B	-0-	3	1	97 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	4	1	122 3	N	-0-			-0-
*03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-								-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)										CNTY: LEON												
ROBERTS & HAMMACK INC.																						
VERCHER, O. D.																						
//CONT.// 75363 750																						
//CONT.// 718512																						
WELL #: 1										RRCID -> 036682												
COMPL. DATE 01/07/1965										TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	0	153	-0-			153 B		153				5 1	148 3	N		-0-						-0-
11	328 N	175	-0-			-153 B		-0-				5 1	170 3	N		-0-						-0-
12	0	93	-0-			93 B		93				3 1	90 3	N		-0-						-0-
01	0	100	-0-			100 B		193				3 1	97 3	N		-0-						-0-
02	320 N	127	-0-			-193 B		-0-				4 1	123 3	N		-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																						
03	93 N	-0-	-0-			-93 B		-0-						N		-0-						-0-
GRAHAM, MYRTLE										WELL #: 1												
RRCID -> 045615										COMPL. DATE 12/22/1968												
TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681																						
10	0	937	-0-			937 B		937				29 1	905 3	N		3						105
11	1944 N	1007	-0-			-937 B		-0-				30 1	975 3	N		2						107
12	0	951	-0-			951 B		951				28 1	921 3	N		2						109
01	0	1009	-0-			1009 B		1960				30 1	977 3	N		2						111
02	2800 N	894	-0-			-1906 B		54				29 1	865 3	N		-0-						111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																						
*03	1313 N	1259	-0-			-54 B		-0-				40 1	1219 3	N		-0-						111
BROWN, HENRY T. ET AL										WELL #: 1												
RRCID -> 061296										COMPL. DATE 12/01/1974												
TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767																						
10	0	549	-0-			549 B		549				17 1	532 3	N		-0-						110
11	1082 N	533	-0-			-549 B		-0-				16 1	515 3	N		2						112
12	0	692	-0-			692 B		692				21 1	670 3	N		1						113
01	0	513	-0-			513 B		1205				15 1	496 3	N		2						115
02	1645 N	440	-0-			-1205 B		-0-				14 1	426 3	N		-0-						115
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																						
03	682 N	677	-0-			-5 B		-0-				22 1	655 3	N		-0-						115
PETERSON GAS UNIT # 1										WELL #: 2												
RRCID -> 062617										COMPL. DATE 01/09/1975												
TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715																						
10	0	261	-0-			261 B		261				8 1	253 3	N		-0-						-0-
11	511 N	250	-0-			-261 B		-0-				7 1	243 3	N		-0-						-0-
12	0	217	-0-			217 B		217				7 1	210 3	N		-0-						-0-
01	0	238	-0-			238 B		455				7 1	231 3	N		-0-						-0-
02	670 N	215	-0-			-455 B		-0-				7 1	208 3	N		-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																						
*03	252 N	252	-0-			-0- B		-0-				8 1	244 3	N		-0-						-0-
HARCROW, T. E. UNIT #1										WELL #: 2												
RRCID -> 062858										COMPL. DATE N/A												
TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740																						
10	0	131	-0-			131 B		131				4 1	127 3	N		-0-						-0-
11	328 N	197	-0-			-131 B		-0-				6 1	191 3	N		-0-						-0-
12	0	104	-0-			104 B		104				3 1	101 3	N		-0-						-0-
01	0	165	-0-			165 B		269				5 1	160 3	N		-0-						-0-
02	379 N	110	-0-			-269 B		-0-				4 1	106 3	N		-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																						
*03	218 N	218	-0-			-0- B		-0-				7 1	211 3	N		-0-						-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512									
PORTER, R. A.				WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5721 - 5727	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	0	121	-0-	121 B	121	3 1	118 3	N	-0-				33
11	277 N	156	-0-	-121 B	-0-	5 1	151 3	N	-0-				33
12	0	118	-0-	118 B	118	4 1	114 3	N	-0-				33
01	0	99	-0-	99 B	217	3 1	96 3	N	-0-				33
02	330 N	113	-0-	-217 B	-0-	4 1	109 3	N	-0-				33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	6 1	179 3	N	-0-				33
JONES, RUTH				WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5835 - 5841	
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	3 1	88 3	N	-0-				58
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	3 1	102 3	N	-0-				58
12	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	3 1	88 3	N	-0-				58
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3 1	93 3	N	-0-				58
02	84 N	75	-0-	-9 B	-0-	2 1	73 3	N	-0-				58
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	4 1	131 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	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	6 1	203 3	N	-0-				94
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7 1	212 3	N	-0-				94
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	6 1	183 3	N	-0-				94
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N	-0-				94
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	7 1	196 3	N	-0-				94
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	8 1	243 3	N	-0-				94
ALLBRITTON, E. R. "B"				WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5710 - 5716	
10	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	14 1	437 3	N	-0-				192
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	15 1	477 3	N	-0-				192
12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	15 1	466 3	N	-0-				192
01	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	14 1	446 3	N	-0-				192
02	420 N	306	-0-	-114 B	-0-	10 1	296 3	N	-0-				192
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	14 1	419 3	N	-0-				192
ALLBRITTON, WELDON				WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 5818		PERF. 5765 - 5771	
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N	-0-				45
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	6 1	210 3	N	-0-				45
12	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	5 1	146 3	N	-0-				45
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	6 1	205 3	N	-0-				45
02	168 N	149	-0-	-19 B	-0-	5 1	144 3	N	-0-				45
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7 1	223 3	N	10				55
						11 9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)														CNTY: LEON	
ROBERTS & HAMMACK INC.															
LEVINE, SAM															
WELL #: 2 RRCID -> 088771															
COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
10	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	20 1	622 3	N	7				76		
11	690 N	634	-0-	-56 B	-0-	8 9	615 3	N	-0-				76		
12	527 N	368	-0-	-159 B	-0-	19 1	351 3	N	5				81		
01	651 N	624	-0-	-27 B	-0-	11 1	603 3	N	3				84		
02	588 N	506	-0-	-82 B	-0-	6 9	487 3	N	3				87		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-				3 9									
*03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	16 1	781 3	N	4				91		
						4 9									
C.L.CADENHEAD															
WELL #: 2 RRCID -> 091548															
COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783															
10	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	5 1	163 3	N	-0-				33		
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	7 1	222 3	N	-0-				33		
12	217 N	146	-0-	-71 B	-0-	4 1	142 3	N	-0-				33		
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	6 1	195 3	N	-0-				33		
02	224 N	148	-0-	-76 B	-0-	5 1	143 3	N	-0-				33		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
*03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	8 1	232 3	N	-0-				33		
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 097464															
COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784															
10	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	14 1	451 3	N	-0-				42		
11	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	13 1	435 3	N	5				47		
12	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	6 9	468 3	N	-0-				47		
01	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	15 1	467 3	N	-0-				47		
02	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	14 1	555 3	N	-0-				47		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-				19 1									
*03	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	20 1	619 3	N	9				56		
						10 9									
DONAHOE, JAMES															
WELL #: 2 RRCID -> 097465															
COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733															
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7 1	232 3	N	2				203		
11	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	2 9	217 3	N	-0-				203		
12	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	7 1	131 3	N	-0-				203		
01	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	4 1	203 3	N	-0-				203		
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	6 1	236 3	N	-0-				203		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-				8 1									
*03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	7 1	218 3	N	22	155	1		70		
						24 9									
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1															
WELL #: 3 RRCID -> 198726															
COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638															
10	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	41 1	1148 3	N	-0-				40		
11	1170 N	1153	-0-	-17 B	-0-	1118 1	35 3	N	-0-				40		
12	0	1150	-0-	1150 B	1150	34 1	1116 3	N	-0-				40		
01	2413 N	1263	-0-	-1150 B	-0-	37 1	1226 3	N	-0-				40		
02	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	36 1	1053 3	N	-0-				40		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
*03	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	41 1	1235 3	N	-0-				40		

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON												
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.//		718512																		
HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5715 - 5724										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	1		131	3	N		-0-						25
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	1		98	3	N		-0-						25
12	0	114	-0-	-0-	-0-	B	114	114	3	1		111	3	N		-0-						25
01	265 N	151	-0-	-0-	-0-	B	-114	-0-	4	1		147	3	N		-0-						25
02	84 N	81	-0-	-0-	-0-	B	-3	-0-	3	1		78	3	N		-0-						25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	1		95	3	N		-0-						25
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N				-0-						45
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N				-0-						45
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N				-0-						45
01	0	-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	-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-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 7735 - 7748										
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-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	9902	PERF.	7760 - 7782	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-
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-
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL	DEPTH	9877	PERF.	7319 - 7324	
10	0	283	-0-	283	283	283	2			N	-0-			29
11	0	79	-0-	79	362	79	2			N	-0-			29
12	0	29	-0-	29	391	29	2			N	-0-			29
01	0	79	-0-	79	470	79	2			N	-0-			29
02	604 X	134	-0-	-470	-0-	134	2			N	-0-			29
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			29
RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	7340 - 7344	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.	7182 - 7301	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0	-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

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. WILLIFORD, C.N.				75509 498 945936	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	1	RRCID ->	086410	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL	DEPTH	8714	PERF.	8228	-	8362
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	754	-0-	754	754	754	2				N	-0-				-0-
11		741	-0-	741	1495	741	2				N	-0-				-0-
12	0	729	-0-	729	2224	729	2				N	-0-				-0-
01	0	726	-0-	726	2950	726	2				N	-0-				-0-
02	2800 N	662	-0-	-2138	812	662	2				N	-0-				-0-
03	1549 N	737	-0-	-812	-0-	737	2				N	-0-				-0-

SNEED GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	148941	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8222	-	8528
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTEN GAS UNIT				WELL #:	4L	RRCID ->	157949	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL	DEPTH	9896	PERF.	8204	-	8492
10	0	1896	-0-	1896	1896	1896	2				N	-0-				-0-
11	0	768	-0-	768	2664	768	2				N	-0-				-0-
12	0	72	-0-	72	2736	72	2				N	-0-				-0-
01	0	55	-0-	55	2791	55	2				N	-0-				-0-
02	2800 N	85	-0-	-2715	76	85	2				N	-0-				-0-
03	98 N	22	-0-	-76	-0-	22	2				N	-0-				-0-

NORTEN GAS UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	159102	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL	DEPTH	9902	PERF.	8325	-	8588
10	0	3071	-0-	3071	3071	3071	2				N	-0-				-0-
11	0	3458	-0-	3458	6529	3458	2				N	-0-				-0-
12	0	3411	-0-	3411	9940	3411	2				N	-0-				-0-
01	0	3207	-0-	3207	13147	3207	2				N	-0-				-0-
02	15943 X	2796	-0-	-13147	-0-	2796	2				N	-0-				-0-
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2				N	-0-				-0-

NORTEN GAS UNIT				WELL #:	3T	RRCID ->	171186	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL	DEPTH	12215	PERF.	9588	-	9678
10	0	4528	-0-	4528	4528	4528	2				N	-0-				90
11	0	5485	-0-	5485	10013	5485	2				N	-0-				90
12	0	5066	-0-	5066	15079	5066	2				N	-0-				90
01	0	4944	-0-	4944	20023	4944	2				N	-0-				90
02	24547 X	4524	-0-	-20023	-0-	4524	2				N	-0-				90
03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2				N	-0-				90

SNEED GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	173380	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL	DEPTH	11402	PERF.	8209	-	8425
10	0	51	-0-	51	51	51	2				N	-0-				-0-
11	0	36	-0-	36	87	36	2				N	-0-				-0-
12	0	49	-0-	49	136	49	2				N	-0-				-0-
01	0	34	-0-	34	170	34	2				N	-0-				-0-
02	194 N	24	-0-	-170	-0-	24	2				N	-0-				-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	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-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 179340		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 8183 - 8200				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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, 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	0		3265	-0-	3265	3265	3265	2			N	-0-			18
11	0		3359	-0-	3359	6624	3359	2			N	-0-			18
12	0		3449	-0-	3449	10073	3449	2			N	-0-			18
01	0		3047	-0-	3047	13120	3047	2			N	-0-			18
02	15905 X		2785	-0-	-13120	-0-	2785	2			N	-0-			18
03	3472 X		3402	-0-	-70	-0-	3402	2			N	-0-			18

REED, WEST (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75524 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 049823		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8188 - 8202		
10	418 N		418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	Y	-0-			-0-
11	354 N		354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	Y	-0-			-0-
12	362 N		362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-			-0-
01	403 N		403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	Y	-0-			-0-
02	336 N		160	-0-	-176	-0-	5	1	155	2	Y	-0-			-0-
03	372 N		168	-0-	-204	-0-	6	1	162	2	Y	-0-			-0-

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

REKA (COTTON VALLEY LIME) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER ANDERSON GAS UNIT															75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO 806415									
WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206																								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89									
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			89									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89									
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89									
RISCHERS STORE (DAVIS SAND) OLD UNION OPERATING COMPANY DAVIS HEIRS															76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE 621149									
WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257																								
10	DLQ G-10	1117	-0-	1117	3412	1082	2	35	9	Y	32				125									
11	0	1117	-0-	1117	4529	1082	2	35	9	Y	32				157									
12	3100 N	1159	-0-	-1941	2588	1140	2	19	9	Y	17				174									
01	3100 N	1005	-0-	-2095	493	975	2	30	9	Y	27				201									
02	1319 N	826	-0-	-493	-0-	796	2	30	9	Y	27	134	1		94									
03	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	1030	2	39	9	Y	35				129									
RISCHERS STORE (HANSON SAND) XTO ENERGY INC. HANSON, FLORENCE															76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE 945936									
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) XTO ENERGY INC. MAYNARD															76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE 945936									
WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435																								
10	0	1822	-0-	1822	1822	1822	2				N	-0-			177									
11	0	1817	-0-	1817	3639	1808	2	9	9	N	8				185									
12	0	1575	-0-	1575	5214	1534	2	41	9	N	37	181	1		41									
01	0	1314	-0-	1314	6528	1314	2				N	-0-			41									
02	2800 N	931	-0-	-1869	4659	927	2	4	9	N	4				45									
03	3100 N	1723	-0-	-1377	3282	1714	2	9	9	N	8				53									
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) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M. B. ET AL															76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE 681327									
WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412																								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52									
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52									
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52									

RISCHERS STORE (RODESSA)													
XTO ENERGY INC.													
HANSON UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	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-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)													
OLD UNION OPERATING COMPANY													
DAVIS HEIRS													
WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312													
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-

BONNER													
WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239													
10	0	45	-0-	45	97	39	2	6	9	N	5		155
11	0	45	-0-	45	142	39	2	6	9	N	5		160
12	251 N	109	-0-	-142	-0-	87	2	22	9	N	20		180
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	N	3		183
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		183
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		183

XTO ENERGY INC.													
HANSON													
WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458													
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-

ROUND PRAIRIE (CVL)													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC													
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) ATOKA OPERATING, INC. IRVINE, CHARLES										78585 333 036606	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO			
										WELL #:	RRCID -> 187419	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10568	- 10628	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	0	564	-0-	564	564	564	2			N	-0-				95	
11	1133 N	569	-0-	-564	-0-	569	2			N	-0-				95	
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-				95	
01	0	1924	-0-	1924	1924	1924	2			N	-0-				95	
02	2569 N	645	-0-	-1924	-0-	645	2			N	-0-				95	
03	2015 N	915	-0-	-1100	-0-	915	2			N	-0-				95	
IRVINE, CHARLES										WELL #:	RRCID -> 211217	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10484	- 10634	
10	0	427	-0-	427	427	427	2			N	-0-				15	
11	0	323	-0-	323	750	323	2			N	-0-				15	
12	0	350	-0-	350	1100	350	2			N	-0-				15	
01	0	459	-0-	459	1559	459	2			N	-0-				15	
02	1825 N	266	-0-	-1559	-0-	266	2			N	-0-				15	
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				15	
CRATON OPERATING LLC HULAN HEIRS										186717	RRCID -> 219230	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 10645	PERF.10344	- 10548	
10	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	83	1	1478	2	N	78	192	1		58	
						86	9									
11	0	1399	-0-	1399	1399	78	1	1232	2	N	81				139	
						89	9									
12	0	1639	-0-	1639	3038	79	1	1471	2	N	81	195	1		25	
						89	9									
01	0	231	-0-	231	3269	13	1	201	2	N	15				40	
						17	9									
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	469					N	-0-				40	
03	1643 N	362	-0-	-1281	-0-	356	2	6	9	N	5				45	
INMON, J. C.										WELL #:	RRCID -> 227284	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10465	- 10693	
10	0	44	-0-	44	44	2	1	42	2	N	-0-				97	
11	0	34	-0-	34	78	2	1	32	2	N	-0-				97	
12	0	26	-0-	26	104	1	1	25	2	N	-0-				97	
01	0	6	-0-	6	110	1	1	5	2	N	-0-				97	
02	110 N	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-				97	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	1				98	
						1	9									
HAMILTON ESTATE										WELL #:	RRCID -> 231690	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH 11223	PERF.10589	- 11005	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
12	0	-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	

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CRATON OPERATING LLC HULAN HEIRS															CNTY: NAVARRO		
//CONT.// 78585 333				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 186717																	
WELL #: 2				RRCID -> 277474				COMPL. DATE 01/18/2015				TOTAL DEPTH 10771				PERF.10378 - 10610	
M	0	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	0			1455	-0-	1455	1455	72 1	1282	2	N	92	179	1		120	
11	0			1221	-0-	1221	2676	101 9	1071	2	N	75				195	
12	0			1388	-0-	1388	4064	67 1	1242	2	N	73	191	1		77	
01	3100	N		198	-0-	-2902	1162	83 9	180	2	N	5				82	
02	1162	N		-0-	-0-	-1162	-0-	66 1				-0-				82	
03	1271	N		168	-0-	-1103	-0-	80 9	140	2	N	17				99	
								12 1									
								6 9									
								9 1									
								19 9									
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A															CNTY: NAVARRO		
WELL #: 527861				RRCID -> 108961				COMPL. DATE 01/04/1984				TOTAL DEPTH 11000				PERF.10854 - 10935	
10	3100	N		3337	-0-	237	3510	56 9	56	9	N	51	180	1		85	
11	3000	N		3127	-0-	127	3637	2963	164	9	N	149	181	1		53	
12	0			2881	-0-	2881	6518	2714	167	9	N	152				205	
01	9587	X		3069	-0-	-6518	-0-	3003	66	9	N	60				265	
02	2611	X		2611	-0-	-0-	-0-	2592	19	9	N	17	179	1		103	
03	2790	X		2611	-0-	-179	-0-	2592	19	9	N	17	179	1		103	
ROUNDHOUSE (PETTIT) ATOKA OPERATING, INC. GRANTHAM HEIRS															CNTY: NAVARRO		
WELL #: 78585 666				NON-ASSOCIATED				ONE WELL									
WELL #: 036606																	
WELL #: 2				RRCID -> 197544				COMPL. DATE 11/08/2001				TOTAL DEPTH 8533				PERF. 7303 - 7354	
10	0			68	-0-	68	68	68 2			N	-0-				-0-	
11	0			57	-0-	57	125	57 2			N	-0-				-0-	
12	225	N		100	-0-	-125	-0-	100 2			N	-0-				-0-	
01	0			76	-0-	76	76	76 2			N	-0-				-0-	
02	114	N		38	-0-	-76	-0-	38 2			N	-0-				-0-	
03	93	N		89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-				-0-	
RURAL SHADE, S. (RODESSA) PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC J.D. KILCREASE															CNTY: NAVARRO		
WELL #: 78957 400				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
WELL #: 659844																	
WELL #: 1				RRCID -> 276152				COMPL. DATE 12/13/2014				TOTAL DEPTH 8052				PERF. 7331 - 7338	
10	0			727	-0-	727	1348	706 2	21	9	N	19				118	
11	0			812	-0-	812	2160	803 2	9	9	N	8				126	
12	0			611	-0-	611	2771	596 2	15	9	N	14				140	
01	3100	N		712	-0-	-2388	383	668 2	44	9	N	40	14	1		166	
02	947	N		564	-0-	-383	-0-	557 2	7	9	N	6	155	1		17	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17	
KILCREASE-BOWLES															CNTY: NAVARRO		
WELL #: 1				RRCID -> 276153				COMPL. DATE 01/16/2015				TOTAL DEPTH 8059				PERF. 7387 - 7396	
10	3410	X		2713	-0-	-697	-0-	2652 2	61	9	N	55				233	
11	3210	X		3018	-0-	-192	-0-	2878 2	140	9	N	127	222	1		138	
12	3255	X		2193	-0-	-1062	-0-	2135 2	58	9	N	53				191	
01	3193	X		2509	-0-	-684	-0-	2392 2	117	9	N	106	53	1		244	
02	2464	X		2053	-0-	-411	-0-	1997 2	56	9	N	51	164	1		131	
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	-0-				N	NO RPT				131	
MARGIE SANDERS															CNTY: NAVARRO		
WELL #: 1				RRCID -> 277130				COMPL. DATE 04/20/2017				TOTAL DEPTH 8212				PERF. 7320 - 7528	
10	0			847	-0-	847	1540	817 2	30	9	N	27				53	
11	0			1704	-0-	1704	3244	1659 2	45	9	N	41				94	
12	0			1254	-0-	1254	4498	1230 2	24	9	N	22				116	
01	3100	N		1435	-0-	-1665	2833	1378 2	57	9	N	52	17	1		151	
02	2800	N		1183	-0-	-1617	1216	1151 2	32	9	N	29				180	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1216				N	NO RPT				180	

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO															
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844															
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	0		977	-0-	977	1918	934	2	43	9	N	39			204
11	0		765	-0-	765	2683	648	2	117	9	N	106	194	1	116
12	0		551	-0-	551	3234	481	2	70	9	N	64			180
01	3100	N	653	-0-	-2447	787	539	2	114	9	N	104	189	1	95
02	1273	N	486	-0-	-787	-0-	450	2	36	9	N	33			128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329															
10	2449	X	1946	-0-	-503	-0-	1898	2	48	9	N	44			202
11	2280	X	2042	-0-	-238	-0-	1999	2	43	9	N	39			241
12	2294	X	1483	-0-	-811	-0-	1483	2			N	-0-			241
01	2232	X	1745	-0-	-487	-0-	1662	2	83	9	N	75	209	1	107
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
SHEER ENERGY, LLC 772753 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385															
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2															
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	SHUT	IN	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-
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	SHUT	IN	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-
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			538
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			539
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			540
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			552
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			553
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			554

SAND TRAP (JAMES LIME)				80541 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847															
STRINGFIELD, TOMMYE				WELL #:	1	RRCID ->	123556	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10321	-	10327			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	19851 X	19851	-0-	-0-	-0-	-0-	4754	1	15049	3	N		44					237	
							48	9											
11	0	24557	-0-	24557	24557	-0-	4647	1	19863	3	N		43					280	
							47	9											
12	0	22486	-0-	22486	47043	-0-	4429	1	18035	3	N		20					300	
							22	9											
*01	0	23008	-0-	23008	70051	-0-	4450	1	18558	3	N		-0-					300	
*02	95767 X	25716	-0-	-70051	-0-	-0-	8317	1	17399	3	N		-0-		175	1		125	
03	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-	-0-					N		NO RPT					125	
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	124987	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.	10464	-	10574			
10	810 X	810	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	615	3	N		-0-					137	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					137	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					137	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					137	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					137	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					137	
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	0	77	-0-	77	77	-0-	77	2			N		-0-					-0-	
11	0	63	-0-	63	140	-0-	63	2			N		-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	140	-0-					N		-0-					-0-	
01	0	154	-0-	154	294	-0-	154	2			N		-0-					-0-	
02	500 N	206	-0-	-294	-0-	-0-	206	2			N		-0-					-0-	
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			N		-0-					-0-	
MORGAN, TRAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	223608	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.	14230	-	15028			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-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-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON								
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT				170038															
MORGAN, TRAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	196308	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL	DEPTH	14471	PERF.	13052	-	13625			
10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2874	2	N		-0-					-0-	
11	2820 X	2581	-0-	-239	-0-	-0-	38	1	2543	2	N		-0-					-0-	
12	2914 X	2805	-0-	-109	-0-	-0-	36	1	2769	2	N		-0-					-0-	
*01	2945 X	2868	-0-	-77	-0-	-0-	37	1	2831	2	N		-0-					-0-	
*02	2660 X	2625	-0-	-35	-0-	-0-	2624	2		1	9	N		1				1	
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	-0-					N		NO RPT					1	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 197644		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14156		PERF.13678 - 13863			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 X	80	-0-	-633	-0-		2 1	78 2	2	N	-0-			-0-
11	540 X	114	-0-	-426	-0-		2 1	112 2	2	N	-0-			-0-
12	155 X	77	-0-	-78	-0-		1 1	76 2	2	N	-0-			-0-
01	155 X	88	-0-	-67	-0-		1 1	87 2	2	N	-0-			-0-
*02	84 X	77	-0-	-7	-0-		77 2			N	-0-			-0-
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13155 - 13669			
10	0	2	-0-	2	2		2 2			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	3		1 2			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-		5 2			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-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14482 - 14743			
10	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	4		1 2			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-		8 2			N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 205117		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 15906		PERF.14240 - 14250			
10	3333 X	3197	-0-	-136	-0-		64 1	3133 2	2	N	-0-			-0-
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-		42 1	2775 2	2	N	-0-			-0-
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-		40 1	3054 2	2	N	-0-			-0-
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-		40 1	3062 2	2	N	-0-			-0-
*02	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-		2770 2			N	-0-			-0-
03	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 209018		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14921		PERF.14419 - 14716			
10	50864 X	50864	-0-	-0-	-0-		1019 1	49845 2	2	N	-0-			-0-
11	46800 X	44885	-0-	-1915	-0-		663 1	44222 2	2	N	-0-			-0-
12	48360 X	39855	-0-	-8505	-0-		516 1	39339 2	2	N	-0-			-0-
01	51771 X	51771	-0-	-0-	-0-		676 1	51095 2	2	N	-0-			-0-
*02	46801 X	46801	-0-	-0-	-0-		46801 2			N	-0-			-0-
03	48360 X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209019		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.13892 - 13963			
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-		1 1	25 2	2	N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209257		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14624 - 14932			
10	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-		236 1	11537 2	2	N	-0-			-0-
11	11550 X	10822	-0-	-728	-0-		160 1	10662 2	2	N	-0-			-0-
12	14264 X	14264	-0-	-0-	-0-		185 1	14079 2	2	N	-0-			-0-
01	13919 X	12628	-0-	-1291	-0-		165 1	12463 2	2	N	-0-			-0-
*02	12572 X	8464	-0-	-4108	-0-		8464 2			N	-0-			-0-
03	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/MARTIN														CNTY: ROBERTSON			
				//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	220903												
				WELL #:	3	RRCID ->	209658	COMPL.	DATE 03/08/2005	TOTAL	DEPTH 15300	PERF.14654	- 14728				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-		181	1	8832	2	N	-0-				-0-
11		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-		132	1	8819	2	N	-0-				-0-
12		6541 X	6481	-0-	-60	-0-		84	1	6397	2	N	-0-				-0-
01		9021 X	8316	-0-	-705	-0-		109	1	8207	2	N	-0-				-0-
*02		8148 X	7433	-0-	-715	-0-		7433	2			N	-0-				-0-
03		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-						N	NO RPT				-0-
T-BAR-X/READ				WELL #:	1	RRCID ->	211859	COMPL.	DATE 03/07/2017	TOTAL	DEPTH 15600	PERF.13866	- 14411				
10		21845 X	21845	-0-	-0-	-0-		438	1	21407	2	N	-0-				-0-
11		3000 N	27181	-0-	24181	-0-		401	1	26780	2	N	-0-				-0-
12		3100 N	7502	-0-	4402	-0-		97	1	7405	2	N	-0-				-0-
01		28585 X	2	-0-	-28583	-0-		2	2			N	-0-				-0-
*02		2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-						N	-0-				-0-
03		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						N	NO RPT				-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214143	COMPL.	DATE 07/21/2005	TOTAL	DEPTH 18020	PERF.14570	- 14610				
10		2356 N	2216	-0-	-140	-0-		44	1	2172	2	N	-0-				-0-
11		2220 N	1299	-0-	-921	-0-		19	1	1280	2	N	-0-				-0-
12		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-		37	1	2793	2	N	-0-				-0-
01		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-		35	1	2665	2	N	-0-				-0-
*02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		2036	2			N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214883	COMPL.	DATE 07/11/2005	TOTAL	DEPTH 15300	PERF.14612	- 14683				
10		12679 X	12606	-0-	-73	-0-		252	1	12354	2	N	-0-				-0-
11		12270 X	9623	-0-	-2647	-0-		142	1	9481	2	N	-0-				-0-
12		12679 X	11694	-0-	-985	-0-		151	1	11543	2	N	-0-				-0-
01		12617 X	9376	-0-	-3241	-0-		122	1	9254	2	N	-0-				-0-
*02		11396 X	8181	-0-	-3215	-0-		8181	2			N	-0-				-0-
03		12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-						N	NO RPT				-0-
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214893	COMPL.	DATE 07/23/2005	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.14622	- 14628				
10		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-		85	1	4137	2	N	-0-				-0-
11		4950 X	3881	-0-	-1069	-0-		57	1	3824	2	N	-0-				-0-
12		5115 X	3641	-0-	-1474	-0-		47	1	3594	2	N	-0-				-0-
01		5115 X	4245	-0-	-870	-0-		55	1	4190	2	N	-0-				-0-
*02		4284 X	3841	-0-	-443	-0-		3841	2			N	-0-				-0-
03		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-						N	NO RPT				-0-
TBAR-X/RABE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216087	COMPL.	DATE 08/24/2005	TOTAL	DEPTH 16075	PERF.14955	- 14997				
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-		2	1	86	2	N	-0-				-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-		6	2			N	-0-				-0-
12		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			N	-0-				-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-		2	1	187	2	N	-0-				-0-
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216737	COMPL.	DATE 10/05/2005	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.13618	- 13650				
10		1302 X	978	-0-	-324	-0-		52	1	926	2	N	-0-				-0-
11		930 X	541	-0-	-389	-0-		21	1	520	2	N	-0-				-0-
12		961 X	727	-0-	-234	-0-		33	1	694	2	N	-0-				-0-
01		992 X	178	-0-	-814	-0-		9	1	169	2	N	-0-				-0-
*02		268 N	268	-0-	-0-	-0-		2	1	266	2	N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/TULLOUS														CNTY: ROBERTSON			
				//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	220903												
				WELL #:	1	RRCID ->	216866	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL	DEPTH	15375	PERF.14757	- 14764			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		46004 X	42981	-0-	-3023	-0-	861	1	42120	2	N	-0-				-0-	
11		41580 X	41270	-0-	-310	-0-	609	1	40661	2	N	-0-				-0-	
12		43976 X	43976	-0-	-0-	-0-	569	1	43407	2	N	-0-				-0-	
01		43214 X	39784	-0-	-3430	-0-	519	1	39265	2	N	-0-				-0-	
*02		39032 X	36640	-0-	-2392	-0-	36640	2			N	-0-				-0-	
03		42966 X	NO RPT	-0-	-42966	-0-				N	NO RPT					-0-	
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	217385	COMPL. DATE	07/05/2016	TOTAL	DEPTH	15250	PERF.13935	- 13965			
10		744 N	159	-0-	-585	-0-	3	1	156	2	N	-0-				-0-	
11		690 N	211	-0-	-479	-0-	3	1	208	2	N	-0-				-0-	
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	12	1	916	2	N	-0-				-0-	
01		3100 N	4133	-0-	1033	1033	54	1	4079	2	N	-0-				-0-	
*02		2800 N	2951	-0-	151	1184	2951	2			N	-0-				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1184				N	NO RPT					-0-	
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	217916	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.14748	- 14774			
10		22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	453	1	22142	2	N	-0-				-0-	
11		21900 X	21778	-0-	-122	-0-	322	1	21456	2	N	-0-				-0-	
12		22630 X	18472	-0-	-4158	-0-	239	1	18233	2	N	-0-				-0-	
01		22630 X	20103	-0-	-2527	-0-	262	1	19841	2	N	-0-				-0-	
*02		20412 X	20359	-0-	-53	-0-	20359	2			N	-0-				-0-	
03		22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-				N	NO RPT					-0-	
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	217946	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.14894	- 14999			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	218154	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL	DEPTH	15155	PERF.14530	- 14849			
10		34410 X	29367	-0-	-5043	-0-	588	1	28779	2	N	-0-				-0-	
11		31410 X	29900	-0-	-1510	-0-	442	1	29458	2	N	-0-				-0-	
12		34875 X	30664	-0-	-4211	-0-	397	1	30267	2	N	-0-				-0-	
01		34875 X	29473	-0-	-5402	-0-	385	1	29088	2	N	-0-				-0-	
*02		31500 X	30318	-0-	-1182	-0-	30318	2			N	-0-				-0-	
03		30907 X	NO RPT	-0-	-30907	-0-				N	NO RPT					-0-	
T-BAR-X/R&H 290				WELL #:	1	RRCID ->	221009	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.14867	- 14877			
10		155 N	105	-0-	-50	-0-	2	1	103	2	N	-0-				-0-	
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	1	1	84	2	N	-0-				-0-	
12		124 N	83	-0-	-41	-0-	1	1	82	2	N	-0-				-0-	
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2	N	-0-				-0-	
*02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	222528	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL	DEPTH	15150	PERF.14550	- 14867			
10		44640 X	43761	-0-	-879	-0-	876	1	42885	2	N	-0-				-0-	
11		45558 X	45558	-0-	-0-	-0-	673	1	44885	2	N	-0-				-0-	
12		49262 X	49262	-0-	-0-	-0-	637	1	48625	2	N	-0-				-0-	
01		47358 X	47358	-0-	-0-	-0-	618	1	46740	2	N	-0-				-0-	
*02		41022 X	41022	-0-	-0-	-0-	41022	2			N	-0-				-0-	
03		44640 X	NO RPT	-0-	-44640	-0-				N	NO RPT					-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE 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-
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966													
10	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	24	1	1194	2	N	-0-	-0-
11	1350	N	944	-0-	-406	-0-	14	1	930	2	N	-0-	-0-
12	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	15	1	1135	2	N	-0-	-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	16	1	1224	2	N	-0-	-0-
*02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789													
10	930	X	721	-0-	-209	-0-	38	1	683	2	N	-0-	-0-
11	900	X	295	-0-	-605	-0-	11	1	284	2	N	-0-	-0-
12	930	X	864	-0-	-66	-0-	39	1	825	2	N	-0-	-0-
01	837	X	485	-0-	-352	-0-	23	1	462	2	N	-0-	-0-
*02	644	X	421	-0-	-223	-0-	4	1	417	2	N	-0-	-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016													
10	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	188	1	9214	2	N	-0-	-0-
11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	113	1	7539	2	N	-0-	-0-
12	4867	X	3735	-0-	-1132	-0-	48	1	3687	2	N	-0-	-0-
01	4867	X	3792	-0-	-1075	-0-	49	1	3743	2	N	-0-	-0-
*02	4396	X	2859	-0-	-1537	-0-	2859	2			N	-0-	-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120													
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	48	1	2366	2	N	-0-	-0-
11	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	29	1	1916	2	N	-0-	-0-
12	2542	N	1848	-0-	-694	-0-	24	1	1824	2	N	-0-	-0-
01	2418	N	1868	-0-	-550	-0-	24	1	1844	2	N	-0-	-0-
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726													
10	341	N	16	-0-	-325	-0-	16	2			N	-0-	-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	6	1	410	2	N	-0-	-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-	-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	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-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474													
10	12400	X	11452	-0-	-948	-0-	608	1	10844	2	N	-0-	-0-
11	11310	X	10294	-0-	-1016	-0-	393	1	9901	2	N	-0-	-0-
12	11687	X	11013	-0-	-674	-0-	494	1	10519	2	N	-0-	-0-
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	557	1	10993	2	N	-0-	-0-
*02	10332	X	9574	-0-	-758	-0-	87	1	9487	2	N	-0-	-0-
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	137	1	2451	2	N	-0-		-0-
11	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	282	1	7094	2	N	-0-		-0-
12	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	324	1	6890	2	N	-0-		-0-
01	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	712	1	14049	2	N	-0-		-0-
*02	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	116	1	12575	2	N	-0-		-0-
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068													
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	2	N	-0-		-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	N	-0-		-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	3	1	213	2	N	-0-		-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	5	1	366	2	N	-0-		-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677													
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-		-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	43	1	1071	2	N	-0-		-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	2	N	-0-		-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	N	-0-		-0-
*02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	10	1	1096	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473													
10	39641 X	39641	-0-	-0-	-0-	794	1	38847	2	N	-0-		-0-
11	37957 X	37957	-0-	-0-	-0-	561	1	37396	2	N	-0-		-0-
12	39809 X	39809	-0-	-0-	-0-	515	1	39294	2	N	-0-		-0-
01	36733 X	36733	-0-	-0-	-0-	479	1	36254	2	N	-0-		-0-
*02	36576 X	36576	-0-	-0-	-0-	36576	2			N	-0-		-0-
03	33759 X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT		-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900													
10	3627 X	3381	-0-	-246	-0-	3381	2			N	-0-		-0-
11	3870 X	3398	-0-	-472	-0-	3398	2			N	-0-		-0-
12	3999 X	3161	-0-	-838	-0-	3161	2			N	-0-		-0-
01	3999 X	3546	-0-	-453	-0-	3546	2			N	-0-		-0-
*02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-		-0-
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT		-0-
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844													
10	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-		-0-
11	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-		-0-
12	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-		-0-
01	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-		-0-
*02	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-		-0-
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT		-0-
BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371													
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	100	1	1788	2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	61	1	1545	2	N	-0-		-0-
12	1674 N	1304	-0-	-370	-0-	59	1	1245	2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1627	-0-	-47	-0-	78	1	1549	2	N	-0-		-0-
*02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	14	1	1507	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
														EOM
														BALANCE
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2				N	-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2				N	-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	2				N	-0-
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	2				N	-0-
*02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2				N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531														
10	620 X	487	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2		N	-0-
11	776 X	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2		N	-0-
12	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1761	2		N	-0-
01	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1667	2		N	-0-
*02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1509	2		N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535														
10	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1398	2		N	-0-
11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2074	2		N	-0-
12	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1843	2		N	-0-
01	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1584	2		N	-0-
*02	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1460	2		N	-0-
03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952														
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2303	2		N	-0-
11	2250 N	756	-0-	-1494	-0-	-0-	-0-	11	1	745	2		N	-0-
12	2821 N	2329	-0-	-492	-0-	-0-	-0-	30	1	2299	2		N	-0-
01	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2721	2		N	-0-
*02	2800 N	3106	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	306	2				N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239														
10	1705 N	1168	-0-	-537	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2		N	-0-
11	1140 N	848	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	32	1	816	2		N	-0-
12	1581 N	1043	-0-	-538	-0-	-0-	-0-	47	1	996	2		N	-0-
01	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	56	1	1112	2		N	-0-
*02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1222	2		N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469														
10	9510 X	2506	-0-	-7004	-0-	-0-	-0-	133	1	2373	2		N	-0-
11	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	6502	2		N	-0-
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	3978	2		N	-0-
01	2356 X	2034	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	98	1	1936	2		N	-0-
*02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3340	2		N	-0-
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833														
10	30177 X	30177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	1	29573	2		N	-0-
11	27738 X	27738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	27328	2		N	-0-
12	26867 X	26867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	26519	2		N	-0-
01	30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	29769	2		N	-0-
*02	27244 X	26657	-0-	-587	-0-	-0-	-0-	26657	2				N	-0-
03	30163 X	NO RPT	-0-	-30163	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	84	-0-	84	113	2	1	82	2	N	-0-			-0-
11	0	14	-0-	14	127	14	2			N	-0-			-0-
12	0	33	-0-	33	160	33	2			N	-0-			-0-
01	188 N	28	-0-	-160	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728														
10	1023 X	675	-0-	-348	-0-	675	2			N	-0-			-0-
11	990 X	627	-0-	-363	-0-	627	2			N	-0-			-0-
12	1023 X	612	-0-	-411	-0-	612	2			N	-0-			-0-
01	868 X	604	-0-	-264	-0-	604	2			N	-0-			-0-
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633														
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788														
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	48	1	2364	2	N	-0-			-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	33	1	2181	2	N	-0-			-0-
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	31	1	2387	2	N	-0-			-0-
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	31	1	2327	2	N	-0-			-0-
*02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272														
10	2046 N	1931	-0-	-115	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
11	2160 N	1897	-0-	-263	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
12	2015 N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
*02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915														
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	10	1	644	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	10115	-0-	7015	7015	131	1	9984	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	96	-0-	-3004	4011	1	1	95	2	N	-0-			-0-
*02	2800 N	18	-0-	-2782	1229	18	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1229					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)														CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
BR/DOOLEY GAS UNIT																	
				//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	220903												
				WELL #:	1	RRCID -> 233595				COMPL. DATE 10/25/2007				TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		27300 X	27300	-0-	-0-	-0-	547	1	26753	2	N	-0-	-0-				-0-
11		30362 X	30362	-0-	-0-	-0-	448	1	29914	2	N	-0-	-0-				-0-
12		28205 X	28205	-0-	-0-	-0-	365	1	27840	2	N	-0-	-0-				-0-
01		30304 X	30304	-0-	-0-	-0-	395	1	29909	2	N	-0-	-0-				-0-
*02		23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2				N	-0-	-0-			-0-
03		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT				-0-
BR/BOYD																	
				WELL #:	1	RRCID -> 234563				COMPL. DATE 01/22/2008				TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244			
10		527 N	507	-0-	-20	-0-	10	1	497	2	N	-0-	-0-				-0-
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	8	1	551	2	N	-0-	-0-				-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	N	-0-	-0-				-0-
01		496 N	258	-0-	-238	-0-	3	1	255	2	N	-0-	-0-				-0-
*02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	266	2	44	9	N	-0-	40				40
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				40
KNIGHT																	
				WELL #:	4	RRCID -> 235623				COMPL. DATE 11/16/2007				TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117			
10		4779 X	3521	-0-	-1258	-0-	3521	2				N	-0-				-0-
11		2160 X	2045	-0-	-115	-0-	2045	2				N	-0-				-0-
12		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2				N	-0-				-0-
01		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2				N	-0-				-0-
*02		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2				N	-0-				-0-
03		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-						N	NO RPT				-0-
KNIGHT																	
				WELL #:	5	RRCID -> 235950				COMPL. DATE 02/24/2008				TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378			
10		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2				N	-0-				-0-
11		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2				N	-0-				-0-
12		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2				N	-0-				-0-
01		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2				N	-0-				-0-
*02		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2				N	-0-				-0-
03		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-						N	NO RPT				-0-
BR/WHATLEY GAS UNIT																	
				WELL #:	1	RRCID -> 235952				COMPL. DATE 03/12/2008				TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672			
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-	-0-				-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	N	-0-	-0-				-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	2	N	-0-	-0-				-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	-0-	-0-				-0-
*02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BR/BECKTOLD																	
				WELL #:	1	RRCID -> 238305				COMPL. DATE 07/28/2007				TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191			
10		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	92	1	4513	2	N	-0-	-0-				-0-
11		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	64	1	4276	2	N	-0-	-0-				-0-
12		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	48	1	3689	2	N	-0-	-0-				-0-
01		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	62	1	4687	2	N	-0-	-0-				-0-
*02		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2				N	-0-				-0-
03		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-						N	NO RPT				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-				-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				-0-
12	930 N	543	-0-	-387	-0-	543	2			N	-0-				-0-
01	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-				-0-
*02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051															
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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	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-
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353															
10	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	51	1	2484	2	N	-0-				-0-
11	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	29	1	1966	2	N	-0-				-0-
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	33	1	2523	2	N	-0-				-0-
01	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	34	1	2593	2	N	-0-				-0-
*02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-				-0-
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				-0-
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240															
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	35	1	1692	2	N	-0-				-0-
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	27	1	1781	2	N	-0-				-0-
12	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	20	1	1549	2	N	-0-				-0-
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	23	1	1776	2	N	-0-				-0-
*02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289															
10	11408 X	10266	-0-	-1142	-0-	206	1	10060	2	N	-0-				-0-
11	11040 X	8940	-0-	-2100	-0-	132	1	8808	2	N	-0-				-0-
12	11408 X	7833	-0-	-3575	-0-	101	1	7732	2	N	-0-				-0-
01	10757 X	7316	-0-	-3441	-0-	95	1	7221	2	N	-0-				-0-
*02	9716 X	8731	-0-	-985	-0-	8731	2			N	-0-				-0-
03	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT				-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613															
10	27125 X	23876	-0-	-3249	-0-	478	1	23398	2	N	-0-				-0-
11	24660 X	21502	-0-	-3158	-0-	318	1	21184	2	N	-0-				-0-
12	25296 X	23746	-0-	-1550	-0-	307	1	23439	2	N	-0-				-0-
01	25296 X	21771	-0-	-3525	-0-	284	1	21487	2	N	-0-				-0-
*02	22568 X	21604	-0-	-964	-0-	21604	2			N	-0-				-0-
03	23870 X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					N	NO RPT				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	1851	-0-	1851	7669		37	1	1814	2	N	-0-	-0-
11	0	229	-0-	229	7898		3	1	226	2	N	-0-	-0-
12	0	98	-0-	98	7996		1	1	97	2	N	-0-	-0-
01	8081 X	85	-0-	-7996	-0-		1	1	84	2	N	-0-	-0-
*02	196 X	16	-0-	-180	-0-		16	2			N	-0-	-0-
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855													
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-		10	1	511	2	N	-0-	-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-		7	1	470	2	N	-0-	-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-		6	1	493	2	N	-0-	-0-
01	496 N	471	-0-	-25	-0-		6	1	465	2	N	-0-	-0-
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000													
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		23	1	1141	2	N	-0-	-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		18	1	1170	2	N	-0-	-0-
12	1178 N	820	-0-	-358	-0-		11	1	809	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	844	-0-	-334	-0-		11	1	833	2	N	-0-	-0-
*02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682													
10	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-		97	1	4746	2	N	-0-	-0-
11	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-		73	1	4898	2	N	-0-	-0-
12	4774 X	2983	-0-	-1791	-0-		39	1	2944	2	N	-0-	-0-
01	4836 X	4091	-0-	-745	-0-		53	1	4038	2	N	-0-	-0-
*02	4368 X	3201	-0-	-1167	-0-		3201	2			N	-0-	-0-
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-						N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836													
10	5208 X	4497	-0-	-711	-0-		90	1	4407	2	N	-0-	-0-
11	5040 X	4993	-0-	-47	-0-		74	1	4919	2	N	-0-	-0-
12	5208 X	3779	-0-	-1429	-0-		49	1	3730	2	N	-0-	-0-
01	4712 X	4450	-0-	-262	-0-		58	1	4392	2	N	-0-	-0-
*02	4256 X	3952	-0-	-304	-0-		3952	2			N	-0-	-0-
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-						N	NO RPT	-0-
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918													
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-	-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-						N	-0-	-0-
12	155 N	86	-0-	-69	-0-		86	2			N	-0-	-0-
01	186 N	105	-0-	-81	-0-		105	2			N	-0-	-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980													
10	8680 X	6489	-0-	-2191	-0-		344	1	6145	2	N	-0-	-0-
11	20971 X	20971	-0-	-0-	-0-		801	1	20170	2	N	-0-	-0-
12	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-		982	1	20902	2	N	-0-	-0-
01	21836 X	21836	-0-	-0-	-0-		1053	1	20783	2	N	-0-	-0-
*02	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-		185	1	20090	2	N	-0-	-0-
03	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-						N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/MARGUERITE												CNTY: ROBERTSON																							
//CONT.// 81262 050 220903 WELL #: 1												NON-ASSOCIATED						CAPACITY																	
RRCID -> 251907												COMPL. DATE 12/16/2007						TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
10		14136 X		11647	-0-	-2489	-0-			233	1	11414	2	N			-0-						-0-												
11		13620 X		13217	-0-	-403	-0-			195	1	13022	2	N			-0-						-0-												
12		14632 X		6153	-0-	-8479	-0-			80	1	6073	2	N			-0-						-0-												
01		15121 X		15121	-0-	-0-	-0-			197	1	14924	2	N			-0-						-0-												
*02		13216 X		9925	-0-	-3291	-0-			9925	2			N			-0-						-0-												
03		13671 X	NO RPT		-0-	-13671	-0-							N			NO RPT						-0-												

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT												WELL #: 2						RRCID -> 252840						COMPL. DATE 06/22/2009						TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929					
10		31403 X		30727	-0-	-676	-0-			615	1	30112	2	N			-0-						-0-												
11		30390 X		24655	-0-	-5735	-0-			364	1	24291	2	N			-0-						-0-												
12		31403 X		23993	-0-	-7410	-0-			310	1	23683	2	N			-0-						-0-												
01		30721 X		25520	-0-	-5201	-0-			333	1	25187	2	N			-0-						-0-												
*02		27748 X		25966	-0-	-1782	-0-			25966	2			N			-0-						-0-												
03		30721 X	NO RPT		-0-	-30721	-0-							N			NO RPT						-0-												

T-BAR-X/SORRELS												WELL #: 4						RRCID -> 284060						COMPL. DATE 12/29/2017						TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800					
10		143995 X		102638	-0-	-41357	-0-			2056	1	100582	2	N			-0-						-0-												
11		135870 X		102873	-0-	-32997	-0-			1519	1	101354	2	N			-0-						-0-												
12		132680 X		103951	-0-	-28729	-0-			1345	1	102606	2	N			-0-						-0-												
01		132680 X		99178	-0-	-33502	-0-			1294	1	97884	2	N			-0-						-0-												
*02		107772 X		91109	-0-	-16663	-0-			91109	2			N			-0-						-0-												
03		106299 X	NO RPT		-0-	-106299	-0-							N			NO RPT						-0-												

WEATHERLY OIL & GAS, LLC ARMSTRONG, W. S.												902815 WELL #: 1						RRCID -> 245139						COMPL. DATE 11/26/2008						TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954					
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-												
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-												
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-												
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-												
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-												
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-												

MCCORMICK												WELL #: 1						RRCID -> 265338						COMPL. DATE 04/21/2008						TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427							N			NO RPT						-0-												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427							N			NO RPT						-0-												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427							N			NO RPT						-0-												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427							N			NO RPT						-0-												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427							N			NO RPT						-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427							N			NO RPT						-0-												

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCURLOCK												81842 075 220903 WELL #: 1						NON-ASSOCIATED						ONE WELL						CNTY: LEON					
RRCID -> 161762												COMPL. DATE 09/27/1996						TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635																	
10		1284 N		1284	-0-	-0-	-0-			1284	2			N			-0-						-0-												
11		1172 N		1172	-0-	-0-	-0-			1172	2			N			-0-						-0-												
12		1364 N		971	-0-	-393	-0-			971	2			N			-0-						-0-												
01		1346 N		1346	-0-	-0-	-0-			1346	2			N			-0-						-0-												
*02		1128 N		1128	-0-	-0-	-0-			36	1	1092	2	N			-0-						-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-												

SILVER CREEK (C.V.LIME)														
XTO ENERGY INC.														
PEARLSTONE UNIT														
					83596 510	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					945936						CNTY: LEON			
WELL #:					1	RRCID -> 163996					COMPL. DATE 01/17/1997			
											TOTAL DEPTH 15478			
											PERF.14870 - 15080			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
10	0	1697	-0-	1697	1697		64	1	1633	2	N	-0-		-0-
11	0	2064	-0-	2064	3761		72	1	1992	2	N	-0-		-0-
12	0	2012	-0-	2012	5773		82	1	1930	2	N	-0-		-0-
01	0	2120	-0-	2120	7893		85	1	2035	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1940	-0-	-860	7033		84	1	1856	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1940	-0-	-1160	5873		85	1	1855	2	N	-0-		-0-

SOHO (BOSSIER SAND)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
COLEMAN UNIT														
WELL #:					1	RRCID -> 189805					COMPL. DATE 02/14/2001			
											TOTAL DEPTH 16600			
											PERF.15332 - 15423			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		45
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		45
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)														
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC														
JACKSON UNIT 2														
WELL #:					2	RRCID -> 188478					COMPL. DATE 01/16/2002			
											TOTAL DEPTH 9360			
											PERF. 8920 - 9090			
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-

JACKSON UNIT 2														
WELL #:					3	RRCID -> 244651					COMPL. DATE 12/25/2008			
											TOTAL DEPTH 9500			
											PERF. 8752 - 9064			
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-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
THORNTON UNIT														
WELL #:					1	RRCID -> 202998					COMPL. DATE 05/03/2006			
											TOTAL DEPTH 11930			
											PERF.10140 - 10670			
10	248 N	108	-0-	-140	-0-		5	1	103	2	N	-0-		59
11	90 N	74	-0-	-16	-0-		3	1	71	2	N	-0-		59
12	248 N	199	-0-	-49	-0-		3	1	196	2	N	-0-		59
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-		59
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-		59
*03	186 N	92	-0-	-94	-0-		4	1	88	2	N	-0-		59

BEST UNIT														
WELL #:					3	RRCID -> 204416					COMPL. DATE 01/20/2006			
											TOTAL DEPTH 11985			
											PERF.10590 - 11022			
10	186 N	139	-0-	-47	-0-		6	1	133	2	N	-0-		51
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-		6	1	134	2	N	-0-		51
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-		7	1	215	2	N	-0-		51
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			N	-0-		51
02	140 N	42	-0-	-98	-0-		42	2			N	-0-		51
*03	186 N	180	-0-	-6	-0-		9	1	171	2	N	-0-		51

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	419	-0-	419	419	18	1	401	2	N	-0-		33
11	0	427	-0-	427	846	19	1	408	2	N	-0-		33
12	0	601	-0-	601	1447	20	1	581	2	N	-0-		33
01	0	626	-0-	626	2073	626	2			N	-0-		33
02	2561 N	488	-0-	-2073	-0-	488	2			N	-0-		33
*03	496 N	309	-0-	-187	-0-	15	1	294	2	N	-0-		33
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866													
10	0	1427	-0-	1427	1427	97	1	1328	2	N	2		217
						2	9						
11	0	1303	-0-	1303	2730	97	1	1189	2	N	15		232
						17	9						
12	0	873	-0-	873	3603	92	1	781	2	N	-0-	17 1	215
01	0	877	-0-	877	4480	299	1	578	2	N	-0-	5 1	210
02	2800 N	1444	-0-	-1356	3124	268	1	1176	2	N	-0-	2 1	208
03	3100 N	1427	-0-	-1673	1451	100	1	1327	2	N	-0-		208
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692													
10	0	369	-0-	369	369	17	1	352	2	N	-0-		23
11	0	545	-0-	545	914	24	1	521	2	N	-0-		23
12	0	567	-0-	567	1481	26	1	541	2	N	-0-		23
01	0	316	-0-	316	1797	316	2			N	-0-		23
02	2026 N	229	-0-	-1797	-0-	229	2			N	-0-		23
03	558 N	235	-0-	-323	-0-	11	1	224	2	N	-0-		23
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734													
10	0	1824	-0-	1824	1824	115	1	1709	2	N	-0-		26
11	0	1402	-0-	1402	3226	102	1	1300	2	N	-0-		26
12	0	929	-0-	929	4155	97	1	832	2	N	-0-	2 1	24
01	0	1510	-0-	1510	5665	299	1	1210	2	N	1	1 1	24
						1	9						
02	2800 N	932	-0-	-1868	3797	268	1	664	2	N	-0-		24
*03	3100 N	617	-0-	-2483	1314	61	1	556	2	N	-0-		24
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-		62
11	0	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-		62
12	0	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-		62
01	0	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-		62
02	36 N	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149 WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890													
10	0	1768	-0-	1768	3266	1768	2			N	-0-		17
11	0	1768	-0-	1768	5034	1768	2			N	-0-		17
12	3100 N	424	-0-	-2676	2358	424	2			N	-0-		17
01	3100 N	1448	-0-	-1652	706	1448	2			N	-0-		17
02	1548 N	842	-0-	-706	-0-	842	2			N	-0-		17
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-		17

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	744 N	727	-0-	-17	-0-	727 3			41
11	0	615	-0-	615	615	615 3			41
12	0	521	-0-	521	1136	521 3			41
01	1653 N	517	-0-	-1136	-0-	517 3			41
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	41
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728									
10	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	7166 3			35
11	0	6053	-0-	6053	6053	6053 3			35
12	0	5138	-0-	5138	11191	5138 3			35
01	17589 X	6398	-0-	-11191	-0-	6398 3			35
02	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187 3			35
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	35
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740									
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3			40
11	0	864	-0-	864	864	864 3			40
12	0	733	-0-	733	1597	733 3			40
01	2324 N	727	-0-	-1597	-0-	727 3			40
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	40
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910									
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3			83
11	0	666	-0-	666	666	666 3			83
12	0	565	-0-	565	1231	565 3			83
01	1791 N	560	-0-	-1231	-0-	560 3			83
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3			83
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	83
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695									
10	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 3			22
11	0	607	-0-	607	607	607 3			22
12	0	515	-0-	515	1122	515 3			22
01	1632 N	510	-0-	-1122	-0-	510 3			22
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3			22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	22
STROUD PETROLEUM, INC. 828082									
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292									
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			22
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			22
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			22
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			22
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			22
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																								
STEWARDS MILL GAS UNIT #4												WELL #:	1	RRCID ->	069164	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL	DEPTH	12021	PERF.	11709	-	11716
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	2	Y	-0-					-0-			
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	763	2	Y	4					4			
12	868 N	523	-0-	-0-	-0-	-345	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9												
01	1054 N	482	-0-	-0-	-0-	-572	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	508	2	Y	6					10			
02	952 X	547	-0-	-0-	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9	464	2	Y	2					12			
03	1054 X	536	-0-	-0-	-0-	-518	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	523	2	Y	9	17	1			4			
											2	9												
											14	1	515	2	Y	4					8			
											10	9												
											17	1												
											4	9												
STEWARDS MILL GAS UNIT #1												WELL #:	2	RRCID ->	079859	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	11582	-	11720
10	1767 X	878	-0-	-0-	-0-	-889	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	858	2	Y	-0-					-0-			
11	1710 X	560	-0-	-0-	-0-	-1150	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	545	2	Y	-0-					-0-			
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1286	2	Y	-0-					-0-			
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1288	2	Y	-0-					-0-			
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	562	2	Y	-0-					-0-			
03	1302 N	597	-0-	-0-	-0-	-705	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	578	2	Y	-0-					-0-			
STEWARDS MILL GAS UNIT #5												WELL #:	1	RRCID ->	081247	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	10570	-	11862
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	787	2	Y	7					41			
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9									19			
12	713 N	645	-0-	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1223	2	Y	12	34	1			33			
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	620	2	Y	14					46			
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	2	Y	13					19			
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	1309	2	Y	41	68	1			33			
											68	1	998	2	Y	14								
											14	9												
											36	1												
											45	9												
											33	1												
											15	9												
WHATLEY "B"												WELL #:	1	RRCID ->	176229	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10698	-	11915
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1043	2	Y	-0-					-0-			
11	1110 N	840	-0-	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	818	2	Y	-0-					-0-			
12	930 N	358	-0-	-0-	-0-	-572	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	Y	-0-					-0-			
01	1054 N	710	-0-	-0-	-0-	-344	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	686	2	Y	-0-					-0-			
02	952 X	739	-0-	-0-	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	719	2	Y	-0-					-0-			
03	1054 X	539	-0-	-0-	-0-	-515	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	522	2	Y	-0-					-0-			
WILLIAMS												WELL #:	1	RRCID ->	185339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	10540	-	10550
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					39			
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					39			
12	744 N	638	-0-	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					39			
01	744 N	698	-0-	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					39			
02	672 N	388	-0-	-0-	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					39			
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					39			

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1674 X	1173 -0-	-501	-0-	26 1	1119 2	Y		25			155	
11	1590 X	841 -0-	-749	-0-	22 1	801 2	Y		16	129 1		42	
12	2275 X	2275 -0-	-0-	-0-	36 1	2132 2	Y		97			139	
01	1975 X	1975 -0-	-0-	-0-	65 1	1882 2	Y		25			164	
02	1872 X	1872 -0-	-0-	-0-	47 1	1705 2	Y		109	223 1		50	
03	2263 X	1435 -0-	-828	-0-	45 1	1349 2	Y		37			87	
					41 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	T. A.	190 -0-	190	190	4 1	186 2	Y		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	4675 -0-	4675	4865	124 1	4551 2	Y		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	165 -0-	165	5030	3 1	162 2	Y		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	92 -0-	92	5122	3 1	89 2	Y		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	910 -0-	910	6032	25 1	885 2	Y		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	35 -0-	35	6067	1 1	34 2	Y		-0-			-0-	
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800													
10	546 N	546 -0-	-0-	-0-	12 1	534 2	Y		-0-			-0-	
11	446 N	446 -0-	-0-	-0-	12 1	434 2	Y		-0-			-0-	
12	403 N	127 -0-	-276	-0-	2 1	125 2	Y		-0-			-0-	
01	589 N	589 -0-	-0-	-0-	20 1	569 2	Y		-0-			-0-	
02	420 N	335 -0-	-85	-0-	9 1	326 2	Y		-0-			-0-	
03	586 N	586 -0-	-0-	-0-	19 1	567 2	Y		-0-			-0-	
XTO ENERGY INC. 945936 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654													
10	0	752 -0-	752	752	27 1	725 2	N		-0-			117	
11	0	659 -0-	659	1411	27 1	632 2	N		-0-			117	
12	0	705 -0-	705	2116	27 1	612 2	N		60			177	
					66 9								
01	0	587 -0-	587	2703	20 1	538 2	N		26	184 1		19	
					29 9								
02	2800 N	267 -0-	-2533	170	4 1	263 2	N		-0-			19	
03	713 N	270 -0-	-443	-0-	3 1	267 2	N		-0-			19	
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144													
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 11930 - 12090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	265	-0-	265	265	35	1	230	2	N	-0-					27
12	0	174	-0-	174	439	24	1	150	2	N	-0-					27
01	0	117	-0-	117	556	21	1	96	2	N	-0-					27
02	690 N	134	-0-	-556	-0-	17	1	117	2	N	-0-					27
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	10	1	79	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	331	-0-	331	331	4	1	185	2	N	129					129
11	0	410	-0-	410	741	142	9	324	2	N	70					199
12	0	140	-0-	140	881	77	9	54	2	N	77	179	1			97
01	0	204	-0-	204	1085	85	9	138	2	N	55					152
02	1188 N	103	-0-	-1085	-0-	5	1	100	2	N	-0-					152
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	61	9	139	2	N	2					154

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

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

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

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

STEWARDS MILL, NE. (CVL) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MARSTERS, CHRISTINE														86069 100 189405 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1														RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
10	0		121	-0-	121	121	6	1	115	2	N	-0-							13						
11			138	-0-	138	259	6	1	132	2	N	-0-							13						
12	0		193	-0-	193	452	6	1	187	2	N	-0-							13						
01	0		339	-0-	339	791	339	2			N	-0-							13						
02	1502 N		711	-0-	-791	-0-	711	2			N	-0-							13						
03	815 N		815	-0-	-0-	-0-	39	1	776	2	N	-0-							13						
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-							13						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13						
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-	-0-					N	NO RPT							-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
NEAL, GLAYDENE														WELL #: 3				RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667							
10	62 N		59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N	-0-							58						
11	49 N		49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-							58						
12	521 N		521	-0-	-0-	-0-	1	1	520	2	N	-0-							58						
01	245 N		245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-							58						
02	56 N		5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-							58						
*03	249 N		249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	N	-0-							58						
BEST														WELL #: 3				RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616							
10	0		2369	-0-	2369	2369	57	1	2312	2	N	-0-							69						
11	0		2148	-0-	2148	4517	54	1	2094	2	N	-0-							69						
12	0		2174	-0-	2174	6691	56	1	2118	2	N	-0-				4	1		65						
01	0		1799	-0-	1799	8490	43	1	1756	2	N	-0-				1	1		64						
02	2800 N		1886	-0-	-914	7576	39	1	1847	2	N	-0-							64						
*03	3100 N		2137	-0-	-963	6613	56	1	2081	2	N	-0-							64						
BEST														WELL #: 4				RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560							
10	0		717	-0-	717	717	7	1	598	2	N	102							228						
11	0		681	-0-	681	1398	112	9	666	2	N	6				176	1		58						
12	0		577	-0-	577	1975	8	1	569	2	N	-0-							58						
01	0		531	-0-	531	2506	520	2	11	9	N	10							68						
02	2800 N		509	-0-	-2291	215	509	2			N	-0-							68						
03	838 N		623	-0-	-215	-0-	7	1	616	2	N	-0-							68						

STEWARDS MILL, NE. (CVL) CRESCENT PASS ENERGY, LLC NEAL, GLAYDENE													//CONT.// 86069 100 //CONT.// 189405 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
													RRCID -> 172727			COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10834 - 11908				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
10	0	1580	-0-		1580		1580	48	1	1532	2	N	-0-				63							
11	0	758	-0-		758		2338	39	1	719	2	N	-0-				63							
12	0	1364	-0-		1364		3702	40	1	1324	2	N	-0-	2	1		61							
01	0	1298	-0-		1298		5000	43	1	1254	2	N	1	1	1		61							
								1	9															
02	2800 N	734	-0-		-2066		2934	39	1	695	2	N	-0-				61							
03	3100 N	1230	-0-		-1870		1064	46	1	1184	2	N	-0-				61							

NEAL, GLAYDENE													WELL #: 4			RRCID -> 172750		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10788 - 11669		
10	0	1632	-0-		1632		1632	49	1	1583	2	N	-0-				104							
11	0	1459	-0-		1459		3091	47	1	1412	2	N	-0-				104							
12	0	1446	-0-		1446		4537	48	1	1398	2	N	-0-				104							
01	0	1192	-0-		1192		5729	43	1	1149	2	N	-0-				104							
02	2800 N	1173	-0-		-1627		4102	39	1	1134	2	N	-0-				104							
03	3100 N	1362	-0-		-1738		2364	47	1	1315	2	N	-0-				104							

THORNTON, SARAH													WELL #: 2 T			RRCID -> 172914		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11688 - 11853		
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-							

URESTE													WELL #: 2			RRCID -> 173209		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10948 - 11813		
10	1670 N	1670	-0-		-0-		-0-	18	1	1652	2	N	-0-				61							
11	1584 N	1584	-0-		-0-		-0-	18	1	1566	2	N	-0-				61							
12	1674 N	1564	-0-		-110		-0-	18	1	1546	2	N	-0-				61							
01	1674 N	1378	-0-		-296		-0-	1378	2			N	-0-				61							
02	1484 N	1333	-0-		-151		-0-	1333	2			N	-0-				61							
*03	1550 N	1528	-0-		-22		-0-	18	1	1510	2	N	-0-				61							

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									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//		189405														
BEST UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 195265		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11655 - 11745							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	-0-					20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STEWARDS MILL, NE. (CVL)															//CONT.//		86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
NITRO OIL & GAS, LLC																	611014											
MARSTERS															WELL #:		1		RRCID -> 098886		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 12917		PERF.11636 - 11902			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60									
OLD UNION OPERATING COMPANY															621149													
EPPES, C. A. ET AL															WELL #:		1 T		RRCID -> 116845		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11605 - 11772			
10	DLQ	G-10	994	-0-	-0-	994	3109			993	2	1	9	Y	1				146									
11		2900 N	1016	-0-	-0-	-1884	1225			1015	2	1	9	Y	1				147									
12		2324 N	1099	-0-	-0-	-1225	-0-			1097	2	2	9	Y	2				149									
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-			1097	2	6	9	Y	5				154									
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-			1120	2			Y	-0-				154									
*03		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-			1421	2	7	9	Y	6				160									
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	124	N	101	-0-	-0-	-23	-0-			101	3			N	-0-				-0-									
11	120	N	100	-0-	-0-	-20	-0-			100	3			N	-0-				-0-									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-			108	3			N	-0-				-0-									
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-			109	3			N	-0-				-0-									
02	84	N	61	-0-	-0-	-23	-0-			61	3			N	-0-				-0-									
03	93	N	50	-0-	-0-	-43	-0-			50	3			N	-0-				-0-									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															189405													
MARSTERS															WELL #:		3		RRCID -> 162155		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7108 - 7138			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
BEST															WELL #:		2		RRCID -> 271463		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 6704 - 6927			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
FULLSPIKE ENERGY LLC															289935													
WATSON TRUST G.U.															WELL #:		2		RRCID -> 172940		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7719 - 7727	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE		
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-	
TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)				88217 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	0	254	-0-	254	254	254	2				N	-0-					-0-	
11	0	230	-0-	230	484	230	2				N	-0-					-0-	
12	0	216	-0-	216	700	216	2				N	-0-					-0-	
01	0	251	-0-	251	951	251	2				N	-0-					-0-	
02	1125 N	174	-0-	-951	-0-	174	2				N	-0-					-0-	
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2				N	-0-					-0-	
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC				100614	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
FORTSON				WELL #:	1	RRCID ->	070756	COMPL. DATE	08/30/1976	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11079	-	11154		
10	0	630	-0-	630	630	174	1	456	2		N	-0-					16	
11	0	460	-0-	460	1090	126	1	334	2		N	-0-					16	
12	1369 N	279	-0-	-1090	-0-	82	1	197	2		N	-0-					16	
01	0	318	-0-	318	318	79	1	239	2		N	-0-					16	
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					16	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					16	
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
UTLEY #1				WELL #:	1	RRCID ->	076764	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12313	-	12426		
10	310 N	128	-0-	-182	-0-	128	2				N	-0-					22	
11	330 N	129	-0-	-201	-0-	129	2				N	-0-					22	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9		N	-0-	1	1			22	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-					22	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2				N	-0-					22	
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2				N	-0-					22	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																
MIDDLETON "E"			WELL #: 1			RRCID -> 106291			COMPL. DATE 06/20/1983			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-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	4898	X	3223	-0-	-1675	-0-	3223	2					N	-0-					58
11	4740	X	3887	-0-	-853	-0-	3881	2		6	9		N	5					63
12	4588	X	1202	-0-	-3386	-0-	1201	2		1	9		N	1	10	1			54
01	4433	X	93	-0-	-4340	-0-	93	2					N	-0-					54
02	3976	X	212	-0-	-3764	-0-	212	2					N	-0-					54
*03	4030	X	3	-0-	-4027	-0-	3	2					N	-0-	2	1			52
UTLEY #1			WELL #: 3			RRCID -> 179333			COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412							
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2					N	-0-					10
11	2820	X	2229	-0-	-591	-0-	2225	2		4	9		N	4					14
12	2914	X	1967	-0-	-947	-0-	1966	2		1	9		N	1	8	1			7
01	2914	X	1508	-0-	-1406	-0-	1508	2					N	-0-					7
02	2632	X	902	-0-	-1730	-0-	902	2					N	-0-					7
*03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2418	2		2	9		N	2	7	1			2
UTLEY #1			WELL #: 4			RRCID -> 182586			COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450							
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2					N	-0-					3
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	836	2		4	9		N	4					7
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2					N	-0-	6	1			1
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2					N	-0-					1
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2					N	-0-					1
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2		1	9		N	1	2	1			-0-
UTLEY #1			WELL #: 5			RRCID -> 184773			COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458							
10	1697	N	1645	-0-	-52	-0-	1645	2					N	-0-					2
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2		1	9		N	1					3
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2		1	9		N	1	1	1			3
01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2					N	-0-					3
02	756	X	590	-0-	-166	-0-	590	2					N	-0-					3
*03	837	X	431	-0-	-406	-0-	431	2					N	-0-	2	1			1
MIDDLETON "E"			WELL #: 2			RRCID -> 185857			COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071							
10	2418	X	2	-0-	-2416	-0-	2	2					N	-0-					12
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4533	2		10	9		N	9					21
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2					N	-0-	8	1			13
01	3100	N	4080	-0-	980	-0-	4059	2		21	9		N	19					32
02	3206	X	2226	-0-	-980	-0-	2226	2					N	-0-					32
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3694	2		7	9		N	6	7	1			31
MIDDLETON "E"			WELL #: 3			RRCID -> 185979			COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109							
10	3100	N	5092	-0-	1992	-0-	2693	2					N	-0-					5
11	3000	N	3470	-0-	470	-0-	3163	2		4	9		N	4					9
12	3100	N	3110	-0-	10	-0-	3173	2		2	9		N	2	4	1			7
01	6364	X	3191	-0-	-3173	-0-	3191	2					N	-0-					7
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2					N	-0-					7
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3519	2		8	9		N	7	8	1			7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799										
UTLEY #1				WELL #:		6	RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12290 - 12400		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	0	6317	-0-	6317	6317	2	6317	2		N	-0-				-0-	
11	0	8903	-0-	8903	15220	2	8893	2	10	9	N	9			9	
12	0	6344	-0-	6344	21564	2	6337	2	7	9	N	6	8	1	7	
01	0	7501	-0-	7501	29065	2	7501	2		N	-0-				7	
02	35916 X	6851	-0-	-29065	-0-	2	6851	2		N	-0-				7	
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	2	4276	2	18	9	N	16	21	1	2	
UTLEY #1				WELL #:		7	RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL	DEPTH	12525	PERF.12285 - 12425		
10	496 N	267	-0-	-229	-0-	2	267	2		N	-0-				14	
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	280	2		N	-0-				14	
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	2	587	2	1	9	N	1	1	1	14	
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	2	690	2		N	-0-				14	
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	2	661	2		N	-0-				14	
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	2	753	2	2	9	N	2	2	1	14	
UTLEY #1				WELL #:		8	RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11870 - 12056		
10	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2	2726	2		N	-0-				63	
11	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	2	1230	2	3	9	N	3			66	
12	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	2	1327	2		N	-0-	4	1		62	
01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2	2403	2		N	-0-				62	
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2	2723	2		N	-0-				62	
*03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2	2471	2	4	9	N	4	5	1	61	
UTLEY #1				WELL #:		10	RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL	DEPTH	12487	PERF.12306 - 12346		
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	41	2		N	-0-				36	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				36	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2	193	2	2	9	N	2	1	1	37	
01	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	2	7416	2	1	9	N	1			38	
02	2800 N	7050	-0-	4250	4250	2	7047	2	3	9	N	3			41	
*03	3100 N	7755	-0-	4655	8905	2	7740	2	15	9	N	14	12	1	43	
UTLEY #1				WELL #:		9	RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL	DEPTH	12610	PERF.12330 - 12430		
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2	2703	2		N	-0-				39	
11	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2	2847	2	6	9	N	5			44	
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2	2108	2	2	9	N	2	6	1	40	
01	1922 N	907	-0-	-1015	-0-	2	907	2		N	-0-				40	
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2	2501	2	1	9	N	1			41	
*03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2	2616	2	4	9	N	4	8	1	37	
UTLEY #1				WELL #:		11	RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL	DEPTH	12575	PERF.11852 - 11996		
10	2666 X	644	-0-	-2022	-0-	2	644	2		N	-0-				34	
11	2370 X	621	-0-	-1749	-0-	2	620	2	1	9	N	1			35	
12	2108 X	1445	-0-	-663	-0-	2	1445	2		N	-0-	3	1		32	
01	2108 X	946	-0-	-1162	-0-	2	946	2		N	-0-				32	
02	1400 X	1046	-0-	-354	-0-	2	1044	2	2	9	N	2			34	
*03	1457 X	1085	-0-	-372	-0-	2	1085	2		N	-0-	4	1		30	
UTLEY #1				WELL #:		13	RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL	DEPTH	12727	PERF.12320 - 12440		
10	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	2	1692	2		N	-0-				50	
11	1770 N	1675	-0-	-95	-0-	2	1672	2	3	9	N	3			53	
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	2	1670	2		N	-0-	4	1		49	
01	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	2	1569	2		N	-0-				49	
02	1568 N	1389	-0-	-179	-0-	2	1389	2		N	-0-				49	
*03	1674 N	1494	-0-	-180	-0-	2	1493	2	1	9	N	1	4	1	49	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
UTLEY #1		WELL #: 12		RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12660	
								PERF.12330 - 12440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
10	279 X	222	-0-	-57	-0-	222	2	N	66
11	587 X	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1 9 N	67
12	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1252	2	3 9 N	65
01	279 X	196	-0-	-83	-0-	196	2	N	65
02	252 N	42	-0-	-210	-0-	42	2	N	65
*03	279 N	33	-0-	-246	-0-	33	2	N	63
UTLEY #1		WELL #: 14		RRCID -> 197676		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 12739	
								PERF.12440 - 12500	
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	13
11	1260 N	1088	-0-	-172	-0-	1086	2	2 9 N	15
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	13
01	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2	N	13
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	13
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3 9 N	12
UTLEY #1		WELL #: 16		RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12700	
								PERF.12024 - 12064	
10	1178 X	1158	-0-	-20	-0-	1158	2	N	10
11	1140 X	1039	-0-	-101	-0-	1037	2	2 9 N	12
12	1178 X	982	-0-	-196	-0-	981	2	1 9 N	9
01	1147 X	983	-0-	-164	-0-	983	2	N	9
02	980 N	749	-0-	-231	-0-	749	2	N	9
*03	992 N	774	-0-	-218	-0-	771	2	3 9 N	9
UTLEY #1		WELL #: 19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 12650	
								PERF.12390 - 12430	
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4170	2	2 9 N	69
11	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3732	2	6 9 N	74
12	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2096	2	3 9 N	69
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2744	2	3 9 N	72
02	1876 X	1344	-0-	-532	-0-	1344	2	N	72
03	2077 X	1699	-0-	-378	-0-	1699	2	N	69
UTLEY #1		WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640	
								PERF.12000 - 12348	
10	341 N	185	-0-	-156	-0-	185	2	N	2
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2 9 N	4
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	2
01	0	1353	-0-	1353	1353	1353	2	N	2
02	2554 N	1201	-0-	-1353	-0-	1201	2	N	2
03	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1167	2	2 9 N	-0-
UTLEY #1		WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.11938 - 11988	
10	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2	N	7
11	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2	N	7
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	7
01	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	2	N	7
02	2800 N	3004	-0-	204	204	3004	2	N	7
03	3100 N	4097	-0-	997	1201	4089	2	8 9 N	8
UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630	
								PERF.12320 - 12440	
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	26
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2908	2	6 9 N	31
12	2883 X	2823	-0-	-60	-0-	2820	2	3 9 N	24
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	N	24
02	2604 X	1868	-0-	-736	-0-	1868	2	N	24
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3089	2	6 9 N	21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
MIDDLETON "E"		WELL #:		5	RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL	DEPTH	12695	PERF.12004 - 12526
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0			-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0			-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	1	N		-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MIDDLETON "E"												
		WELL #:		4	RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL	DEPTH	12665	PERF.12376 - 12478
10	463	N		463	-0-	-0-	-0-	463	2			6
11	750	N		487	-0-	-263	-0-	487	2			6
12	660	N		660	-0-	-0-	-0-	660	2			5
01	465	N		88	-0-	-377	-0-	88	2		1 1	5
02	983	N		983	-0-	-0-	-0-	983	2			5
03	680	N		680	-0-	-0-	-0-	680	2			5
UTLEY #1												
		WELL #:		18	RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12270 - 12402
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-					45
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-					45
12	0			-0-	-0-	-0-	-0-					45
01	0			-0-	-0-	-0-	-0-					45
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					45
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					45
UTLEY #1												
		WELL #:		21	RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL	DEPTH	12620	PERF.11946 - 12440
10	2511	N		1918	-0-	-593	-0-	1918	2			90
11	2190	N		1928	-0-	-262	-0-	1925	2	3 9		93
12	2015	N		2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		5 1	88
01	2118	N		2118	-0-	-0-	-0-	2097	2	21 9		107
02	1792	N		1784	-0-	-8	-0-	1784	2			107
03	2099	N		2099	-0-	-0-	-0-	2095	2	4 9	5 1	105
MIDDLETON "E"												
		WELL #:		6	RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12020 - 12512
10	2821	X		32	-0-	-2789	-0-	32	2			4
11	2220	X		-0-	-0-	-2220	-0-					4
12	2294	X		-0-	-0-	-2294	-0-				1 1	3
01	2294	X		-0-	-0-	-2294	-0-					3
02	1512	X		1500	-0-	-12	-0-	1500	2			3
03	1957	X		1957	-0-	-0-	-0-	1953	2	4 9	3 1	2
MIDDLETON "E"												
		WELL #:		7	RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL	DEPTH	12711	PERF.12056 - 12528
10	3051	X		3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			8
11	2796	X		2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6 9		13
12	2604	X		1181	-0-	-1423	-0-	1179	2	2 9	9 1	6
01	2604	X		2323	-0-	-281	-0-	2323	2			6
02	2352	X		2078	-0-	-274	-0-	2078	2			6
03	2604	X		2507	-0-	-97	-0-	2504	2	3 9	5 1	2
MIDDLETON "E"												
		WELL #:		8	RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL	DEPTH	12771	PERF.12318 - 12476
10	496	N		474	-0-	-22	-0-	474	2			1
11	480	N		444	-0-	-36	-0-	443	2	1 9		2
12	210	N		210	-0-	-0-	-0-	210	2		1 1	1
01	465	N		440	-0-	-25	-0-	440	2			1
02	420	N		396	-0-	-24	-0-	396	2			1
03	270	N		270	-0-	-0-	-0-	270	2		1 1	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668	
								PERF.12400 - 12570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	930 N	715	-0-	-215	-0-	715 2			3
11	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1032 2	1 9		4
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 2	1 9		2
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		3 1	2
02	2800 N	4987	-0-	2187	-0-	4987 2			2
03	3100 N	4458	-0-	1358	-0-	4450 2	8 9	6 1	2
MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.11991 - 12144	
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2			1
11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2587 2	6 9		6
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1624 2	2 9		3
01	744 N	37	-0-	-707	-0-	37 2		5 1	3
02	672 N	47	-0-	-625	-0-	47 2			3
03	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2977 2	4 9	6 1	1
UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710	
								PERF.12438 - 12544	
10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2			52
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				52
12	682 X	6	-0-	-676	-0-	6 2		5 1	47
01	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	10123 2			47
02	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792 2			47
*03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6255 2	13 9	10 1	49
UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640	
								PERF.11918 - 12068	
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			3
11	810 N	772	-0-	-38	-0-	770 2	2 9		5
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		2 1	3
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2			3
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2			3
03	837 N	716	-0-	-121	-0-	716 2		1 1	-0-
MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750	
								PERF.12086 - 12584	
10	1519 N	1401	-0-	-118	-0-	1401 2			4
11	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1443 2	3 9		7
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1178 2	2 9	6 1	3
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2			3
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2			3
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1430 2	3 9	4 1	1
WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629	
								PERF.11968 - 12478	
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2			5
11	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2253 2	4 9		9
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2232 2	2 9		5
01	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		6 1	5
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2			5
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2232 2	7 9	7 1	2
MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725	
								PERF.12118 - 12610	
10	1736 X	453	-0-	-1283	-0-	453 2			4
11	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9596 2	3 9		7
12	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6486 2	3 9	4 1	6
01	0	3221	-0-	3221	-0-	3221 2			6
02	8398 X	5177	-0-	-3221	-0-	5177 2			6
03	4588 X	1706	-0-	-2882	-0-	1706 2		6 1	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.														
WEBSTER, M. A.														
WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			1
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			1
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	1 1		-0-
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-			-0-
WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132														
10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			10
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5594	2	6	9	N	5			15
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4319	2	7	9	N	6	10	1	11
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-			11
02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-			11
03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3740	2	10	9	N	9	14	1	3
WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200														
10	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	1717	2	9	9	N	8			17
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4	9	N	4			21
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	2	2	9	N	2	6	1	17
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			17
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			17
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2816	2	6	9	N	5	6	1	13
UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520														
10	5518 X	2960	-0-	-2558	-0-	2960	2			N	-0-			21
11	5340 X	1649	-0-	-3691	-0-	1649	2			N	-0-			21
12	4588 X	3056	-0-	-1532	-0-	3054	2	2	9	N	2	6	1	17
01	3565 X	986	-0-	-2579	-0-	986	2			N	-0-			17
02	3220 X	551	-0-	-2669	-0-	551	2			N	-0-			17
03	3069 X	465	-0-	-2604	-0-	464	2	1	9	N	1	3	1	10
UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560														
10	3100 N	2925	-0-	-175	523	2925	2			N	-0-			15
11	2930 N	2407	-0-	-523	-0-	2406	2	1	9	N	1			16
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2	6	1	12
01	2790 X	1824	-0-	-966	-0-	1824	2			N	-0-			12
02	2520 X	1195	-0-	-1325	-0-	1195	2			N	-0-			12
03	2790 X	1352	-0-	-1438	-0-	1352	2			N	-0-	2	1	10
UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010														
10	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-			17
11	930 N	774	-0-	-156	-0-	772	2	2	9	N	2			19
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	2	1	17
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	N	2			19
02	728 N	443	-0-	-285	-0-	443	2			N	-0-			19
03	806 N	449	-0-	-357	-0-	448	2	1	9	N	1	2	1	15
UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399														
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CBMONCRIEF OPERATING, LLC JACKSON										88576 304 140525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
										WELL #:		1		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11162 - 11236			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10		0		1493	-0-	1493	1493	412	1	1081	2	N	-0-							27			
11		0		1704	-0-	1704	3197	465	1	1239	2	N	-0-							27			
12		0		1677	-0-	1677	4874	492	1	1183	2	N	2							29			
								2	9														
01		0		2267	-0-	2267	7141	563	1	1704	2	N	-0-							29			
02	8840	X		1699	-0-	-7141	-0-	493	1	1206	2	N	-0-							29			
03	2098	X		2098	-0-	-0-	-0-	588	1	1510	2	N	-0-							29			
BEENE										WELL #:		1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11244 - 11298			
10		0		616	-0-	616	616	170	1	446	2	N	-0-							21			
11		0		605	-0-	605	1221	165	1	440	2	N	-0-							21			
12		0		707	-0-	707	1928	208	1	499	2	N	-0-							21			
01		0		560	-0-	560	2488	139	1	421	2	N	-0-							21			
02	2800	N		733	-0-	-2067	421	213	1	520	2	N	-0-							21			
03	1108	N		687	-0-	-421	-0-	193	1	494	2	N	-0-							21			
CRATON OPERATING LLC JACKSON GAS UNIT 1										186717		WELL #:		1		RRCID -> 175414		COMPL. DATE 08/22/1999		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 9657 - 9664	
10		0	N	-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-			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER										189405		WELL #:		1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12147 - 12166	
10		0		555	-0-	555	555	555	2				N	-0-						95			
11		0		507	-0-	507	1062	52	1	455	2	N	-0-							95			
12		0		774	-0-	774	1836	54	1	720	2	N	-0-							95			
01		0		453	-0-	453	2289	453	2				N	-0-						95			
02	2633	N		344	-0-	-2289	-0-	344	2				N	-0-						95			
03	775	N		397	-0-	-378	-0-	397	2				N	-0-						95			
COLEMAN										WELL #:				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																							
AYCOCK "1"										WELL #:		1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13370 - 1240			
10	1827	N		1827	-0-	-0-	-0-	1827	2				N	-0-						8			
11	2295	N		2295	-0-	-0-	-0-	2295	2				N	-0-						8			
12	2203	N		2203	-0-	-0-	-0-	2203	2				N	-0-						8			
01	1811	N		1811	-0-	-0-	-0-	1811	2				N	-0-						8			
02	1681	N		1681	-0-	-0-	-0-	1681	2				N	-0-						8			
*03	1106	N		1106	-0-	-0-	-0-	1106	2				N	-0-						8			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405										
UTLEY "C"			WELL #:		1X	RRCID ->	103296	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.12324 - 12415		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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-	
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	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-	
BONNER			WELL #:		2	RRCID ->	110018	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL	DEPTH	12160	PERF.11147 - 11211		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
01	0		-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	372 X	218	-0-	-154	-0-	218	2			Y	-0-			25	
11	360 X	295	-0-	-65	-0-	295	2			Y	-0-			25	
12	0	775	-0-	775	-0-	775	2			Y	-0-			25	
01	0	1084	-0-	1084	-0-	1859	1			Y	-0-			25	
02	3341 X	1482	-0-	-1859	-0-	1482	2			Y	-0-			25	
*03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			25	
IVY, PHILIP GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	117580	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL	DEPTH	12505	PERF.11966 - 12369		
10	0	191	-0-	191	-0-	191	12	1	179	2	Y	-0-		-0-	
11	0	189	-0-	189	-0-	380	14	1	175	2	Y	-0-		-0-	
12	0	207	-0-	207	-0-	587	20	1	187	2	Y	-0-		-0-	
01	0	224	-0-	224	-0-	811	16	1	208	2	Y	-0-		-0-	
02	1026 N	215	-0-	-811	-0-	17	1	1	198	2	Y	-0-		-0-	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	1	179	2	Y	-0-		-0-	
UTLEY "A"			WELL #:		2X	RRCID ->	136132	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.12276 - 12314		
10	0	171	-0-	171	-0-	171	171	2		N	-0-			36	
11	0	197	-0-	197	-0-	368	197	2		N	-0-			36	
12	0	611	-0-	611	-0-	979	611	2		N	-0-			36	
01	0	372	-0-	372	-0-	1351	372	2		N	-0-			36	
02	1760 N	409	-0-	-1351	-0-	409	409	2		N	-0-			36	
03	620 N	459	-0-	-161	-0-	459	459	2		N	-0-			36	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC UTLEY "C"													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
													//CONT.// 88576 304 WELL #: 2				//CONT.// 189405 RRCID -> 136133				COMPL. DATE 04/27/1990				TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	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-								
BASS "A"													WELL #: 2				RRCID -> 137065				COMPL. DATE 12/07/1990				TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430			
10	341	N	136	-0-	-205	-0-			136	2				N	-0-						6							
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-			254	2				N	-0-						6							
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-			249	2				N	-0-						6							
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-			245	2				N	-0-						6							
02	224	N	216	-0-	-8	-0-			216	2				N	-0-						6							
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-								N	-0-						6							
UTLEY "H"													WELL #: 2				RRCID -> 137070				COMPL. DATE 11/28/1990				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568			
10	1333	N	1194	-0-	-139	-0-			31	1	1163	2	N	-0-							1							
11	1290	N	1149	-0-	-141	-0-			30	1	1119	2	N	-0-							1							
12	1333	N	1008	-0-	-325	-0-			31	1	977	2	N	-0-							1							
01	1209	N	695	-0-	-514	-0-			31	1	664	2	N	-0-							1							
02	1064	N	603	-0-	-461	-0-			28	1	575	2	N	-0-							1							
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-			31	1	1157	2	N	-0-							1							
STRADFORD GAS UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 152540				COMPL. DATE 11/16/1994				TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634			
10	0		27	-0-	27	27			2	1	25	2	Y	-0-							-0-							
11	0		121	-0-	121	148			6	1	115	2	Y	-0-							-0-							
12	0		79	-0-	79	227			5	1	74	2	Y	-0-							-0-							
01	0		126	-0-	126	353			8	1	118	2	Y	-0-							-0-							
02	427	N	74	-0-	-353	-0-			5	1	69	2	Y	-0-							-0-							
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-			6	1	84	2	Y	-0-							-0-							
DANIEL "G"													WELL #: 2				RRCID -> 153305				COMPL. DATE 03/10/2008				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210			
10	0		1997	-0-	1997	1997			31	1	1966	2	N	-0-							18							
11	0		1782	-0-	1782	3779			30	1	1752	2	N	-0-							18							
12	0		3689	-0-	3689	7468			31	1	3658	2	N	-0-							18							
01	0		1729	-0-	1729	9197			31	1	1698	2	N	-0-							18							
02	10196	X	999	-0-	-9197	-0-			28	1	971	2	N	-0-							18							
*03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-			31	1	4053	2	N	-0-							18							
MCILVEEN GAS UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 155987				COMPL. DATE 08/17/1995				TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440			
10	0		125	-0-	125	125			9	1	116	2	N	-0-							-0-							
11	0		122	-0-	122	247			6	1	116	2	N	-0-							-0-							
12	0		125	-0-	125	372			8	1	117	2	N	-0-							-0-							
01	0		123	-0-	123	495			8	1	115	2	N	-0-							-0-							
02	610	N	115	-0-	-495	-0-			7	1	108	2	N	-0-							-0-							
03	124	N	118	-0-	-6	-0-			8	1	110	2	N	-0-							-0-							
AYCOCK GAS UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 156081				COMPL. DATE 08/21/1995				TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748			
10	0		1946	-0-	1946	1946			138	1	1808	2	Y	-0-							-0-							
11	0		1821	-0-	1821	3767			95	1	1726	2	Y	-0-							-0-							
12	0		2113	-0-	2113	5880			136	1	1977	2	Y	-0-							-0-							
01	0		2126	-0-	2126	8006			137	1	1989	2	Y	-0-							-0-							
02	2800	N	1715	-0-	-1085	6921			106	1	1609	2	Y	-0-							-0-							
03	3100	N	2167	-0-	-933	5988			139	1	2028	2	Y	-0-							-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405														
STRADFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12512	- 12565						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	2176	-0-	2176	2176		154	1	2022	2	Y		-0-					-0-	
11	0	656	-0-	656	2832		34	1	622	2	Y		-0-					-0-	
12	0	901	-0-	901	3733		58	1	843	2	Y		-0-					-0-	
01	0	1432	-0-	1432	5165		92	1	1340	2	Y		-0-					-0-	
02	2800 N	596	-0-	-2204	2961		37	1	559	2	Y		-0-					-0-	
03	3100 N	3276	-0-	176	3137		210	1	3066	2	Y		-0-					-0-	
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	0	1038	-0-	1038	1038		6	1	1032	2	N		-0-					-0-	
11	0	1105	-0-	1105	2143		7	1	1098	2	N		-0-					-0-	
12	0	1039	-0-	1039	3182		1039	2			N		-0-					-0-	
01	0	1021	-0-	1021	4203		1021	2			N		-0-					-0-	
02	2800 N	966	-0-	-1834	2369		966	2			N		-0-					-0-	
03	2369 N	-0-	-0-	-2369	-0-						N		-0-					-0-	
COLEMAN "A"				WELL #:	102	RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL	DEPTH 11522	PERF.10952	- 11382						
10	0	222	-0-	222	222		222	2			N		-0-					158	
11	0	162	-0-	162	384		17	1	145	2	N		-0-					158	
12	0	638	-0-	638	1022		17	1	621	2	N		-0-					158	
01	0	553	-0-	553	1575		553	2			N		-0-					158	
02	2088 N	513	-0-	-1575	-0-		513	2			N		-0-					158	
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	2			N		-0-					158	
IVY, PHILIP GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL	DEPTH 12448	PERF.12248	- 12294						
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-	
CAPPS				WELL #:	1	RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11410	- 12294						
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	2			N		-0-					28	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-		50	1	430	2	N		-0-					28	
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-		51	1	593	2	N		-0-					28	
01	434 N	374	-0-	-60	-0-		374	2			N		-0-					28	
02	448 N	298	-0-	-150	-0-		298	2			N		-0-					28	
*03	651 N	440	-0-	-211	-0-		440	2			N		-0-					28	
IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11534	- 11764						
10	0	545	-0-	545	545		34	1	511	2	Y		-0-					-0-	
11	0	571	-0-	571	1116		42	1	529	2	Y		-0-					-0-	
12	0	592	-0-	592	1708		57	1	535	2	Y		-0-					-0-	
01	0	586	-0-	586	2294		43	1	543	2	Y		-0-					-0-	
02	2800 N	586	-0-	-2214	80		46	1	540	2	Y		-0-					-0-	
03	648 N	568	-0-	-80	-0-		56	1	512	2	Y		-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC UTLEY "C"													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 189405 WELL #: 3 RRCID -> 176231													CAPACITY											
COMPL. DATE 10/26/1999													TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1					2						
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					2						
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					2						
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					2						
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					2						
*03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					2						
UTLEY "C"													WELL #: 4 RRCID -> 176956				COMPL. DATE 02/16/2000				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493			
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					48						
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					48						
12	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					48						
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					48						
02	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					48						
*03	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					48						
DANIEL "G"													WELL #: 3 RRCID -> 177775				COMPL. DATE 03/31/2000				TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199			
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25						
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					25						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25						
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25						
HILL "G"													WELL #: 1 RRCID -> 179038				COMPL. DATE 07/17/2000				TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132			
10	0	3155	-0-	3155	3832	196	1	2944	2	Y		14						83						
						15	9																	
11	0	2750	-0-	2750	6582	205	1	2545	2	Y		-0-						83						
12	0	2471	-0-	2471	9053	237	1	2234	2	Y		-0-						83						
01	0	1922	-0-	1922	10975	141	1	1781	2	Y		-0-						83						
02	12332 X	1357	-0-	-10975	-0-	106	1	1251	2	Y		-0-						83						
03	2914 X	992	-0-	-1922	-0-	98	1	894	2	Y		-0-						83						
UTLEY "C"													WELL #: 5 RRCID -> 179306				COMPL. DATE 05/13/2000				TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546			
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					7						
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					7						
12	620 N	256	-0-	-364	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					7						
01	930 N	685	-0-	-245	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					7						
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					7						
*03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					7						
UTLEY "C"													WELL #: 6 RRCID -> 179307				COMPL. DATE 06/24/2000				TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452			
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2					N	-0-					9						
11	360 N	220	-0-	-140	-0-	220	2					N	-0-					9						
12	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	2					N	-0-					9						
01	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	2					N	-0-					9						
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2					N	-0-					9						
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2					N	-0-					9						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC IVY "B" GAS UNIT 1													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 189405 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 179604													COMPL. DATE 10/01/2000				TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
0						AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE														
10	0	2186	-0-	2186	2186	137	1	2049	2	Y	-0-						-0-											
11	0	2204	-0-	2204	4390	164	1	2040	2	Y	-0-						-0-											
12	0	2221	-0-	2221	6611	213	1	2008	2	Y	-0-						-0-											
01	0	2267	-0-	2267	8878	166	1	2101	2	Y	-0-						-0-											
02	2800 N	1919	-0-	-881	7997	149	1	1770	2	Y	-0-						-0-											
03	3100 N	2074	-0-	-1026	6971	205	1	1869	2	Y	-0-						-0-											
PHILIP IVY GAS UNIT													WELL #: 3				RRCID -> 180332				COMPL. DATE 09/22/2000				TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168			
10	0	1220	-0-	1220	1220	76	1	1144	2	Y	-0-						-0-											
11	0	1174	-0-	1174	2394	87	1	1087	2	Y	-0-						-0-											
12	0	1282	-0-	1282	3676	123	1	1159	2	Y	-0-						-0-											
01	0	1179	-0-	1179	4855	86	1	1093	2	Y	-0-						-0-											
02	2800 N	1332	-0-	-1468	3387	104	1	1228	2	Y	-0-						-0-											
03	3100 N	1337	-0-	-1763	1624	132	1	1205	2	Y	-0-						-0-											
IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 181948				COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230			
10	0	13790	-0-	13790	13790	862	1	12928	2	Y	-0-						-0-											
11	0	6640	-0-	6640	20430	494	1	6146	2	Y	-0-						-0-											
12	0	7412	-0-	7412	27842	710	1	6702	2	Y	-0-						-0-											
01	0	6377	-0-	6377	34219	467	1	5910	2	Y	-0-						-0-											
02	40560 X	6341	-0-	-34219	-0-	494	1	5847	2	Y	-0-						-0-											
03	8432 X	6230	-0-	-2202	-0-	615	1	5615	2	Y	-0-						-0-											
BASS "A"													WELL #: 3				RRCID -> 182176				COMPL. DATE 02/03/2001				TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600			
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-						1											
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-						1											
12	775 N	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-						1											
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-						1											
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-						1											
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-						1											
MOODY ESTATE GU #2													WELL #: 3				RRCID -> 183891				COMPL. DATE 03/01/2003				TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274			
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	2	1	399	2	N	-0-						129											
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	3	1	403	2	N	-0-						129											
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-						129											
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-						129											
02	392 N	324	-0-	-68	-0-	324	2			N	-0-						129											
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-						129											
UTLEY "C"													WELL #: 7X				RRCID -> 183911				COMPL. DATE 06/10/2001				TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435			
10	0	3464	-0-	3464	3464	3464	2			N	-0-						43											
11	0	2014	-0-	2014	5478	2014	2			N	-0-						43											
12	0	6020	-0-	6020	11498	6020	2			N	-0-						43											
01	0	4619	-0-	4619	16117	4619	2			N	-0-						43											
02	20041 X	3924	-0-	-16117	-0-	3923	2	1	9	N	-1						44											
*03	4960 X	4420	-0-	-540	-0-	4420	2			N	-0-						44											
IVY "B" GAS UNIT 1													WELL #: 3				RRCID -> 184028				COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766			
10	0	1308	-0-	1308	1308	82	1	1226	2	Y	-0-						-0-											
11	0	1215	-0-	1215	2523	90	1	1125	2	Y	-0-						-0-											
12	0	1421	-0-	1421	3944	136	1	1285	2	Y	-0-						-0-											
01	0	1847	-0-	1847	5791	135	1	1712	2	Y	-0-						-0-											
02	2800 N	1842	-0-	-958	4833	143	1	1699	2	Y	-0-						-0-											
03	3100 N	1577	-0-	-1523	3310	156	1	1421	2	Y	-0-						-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC STRADFORD GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 189405															CNTY: FREESTONE																																																		
WELL #: 3															RRCID -> 185177															COMPL. DATE 08/15/2001															TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663																																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																												
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																												
10	0	3989	-0-		3989	3989				282	1	3707	2	Y	-0-					-0-																																																												
11	0	3605	-0-		3605	7594				188	1	3417	2	Y	-0-					-0-																																																												
12	0	3410	-0-		3410	11004				220	1	3190	2	Y	-0-					-0-																																																												
01	0	3230	-0-		3230	14234				208	1	3022	2	Y	-0-					-0-																																																												
02	16894 X	2660	-0-		-14234	-0-				164	1	2496	2	Y	-0-					-0-																																																												
03	3999 X	2980	-0-		-1019	-0-				191	1	2789	2	Y	-0-					-0-																																																												
UTLEY "A"																					WELL #: 4															RRCID -> 187176															COMPL. DATE 11/30/2001															TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428														
10	2326 N	2326	-0-		-0-	-0-				2326	2			N	-0-					21																																																												
11	2204 N	2204	-0-		-0-	-0-				2204	2			N	-0-					21																																																												
12	2232 N	1916	-0-		-316	-0-				1916	2			N	-0-					21																																																												
01	2232 N	2215	-0-		-17	-0-				2215	2			N	-0-					21																																																												
02	2016 N	1982	-0-		-34	-0-				1982	2			N	-0-					21																																																												
*03	1990 N	1990	-0-		-0-	-0-				1990	2			N	-0-					21																																																												
DANIEL "G"																					WELL #: 4															RRCID -> 187304															COMPL. DATE 01/04/2002															TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554														
10	1136 N	1136	-0-		-0-	-0-				1136	2			N	-0-					1																																																												
11	1107 N	1107	-0-		-0-	-0-				1107	2			N	-0-					1																																																												
12	1104 N	1104	-0-		-0-	-0-				1104	2			N	-0-					1																																																												
01	1090 N	1090	-0-		-0-	-0-				1090	2			N	-0-					1																																																												
02	991 N	991	-0-		-0-	-0-				991	2			N	-0-					1																																																												
*03	1072 N	1072	-0-		-0-	-0-				1072	2			N	-0-					1																																																												
S. SENTER GAS UNIT																					WELL #: 1															RRCID -> 187353															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180														
10	0	942	-0-		942	942				942	2			N	-0-					-0-																																																												
11	0	562	-0-		562	1504				562	2			N	-0-					-0-																																																												
12	0	208	-0-		208	1712				208	2			N	-0-					-0-																																																												
01	0	395	-0-		395	2107				395	2			N	-0-					-0-																																																												
02	2337 N	230	-0-		-2107	-0-				230	2			N	-0-					-0-																																																												
03	621 N	621	-0-		-0-	-0-				621	2			N	-0-					-0-																																																												
BASS "A"																					WELL #: 4															RRCID -> 189445															COMPL. DATE 05/12/2002															TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500														
10	0	1693	-0-		1693	1693				1693	2			N	-0-					28																																																												
11	0	1037	-0-		1037	2730				1037	2			N	-0-					28																																																												
12	0	1933	-0-		1933	4663				1933	2			N	-0-					28																																																												
01	0	2324	-0-		2324	6987				2324	2			N	-0-					28																																																												
02	2800 N	1384	-0-		-1416	5571				1384	2			N	-0-					28																																																												
03	3100 N	1439	-0-		-1661	3910				1439	2			N	-0-					28																																																												
UTLEY "C"																					WELL #: 10															RRCID -> 190083															COMPL. DATE 03/13/2009															TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065														
10	2635 X	1799	-0-		-836	-0-				31	1	1768	2	N	-0-					2																																																												
11	2550 X	1975	-0-		-575	-0-				30	1	1945	2	N	-0-					2																																																												
12	3165 X	3165	-0-		-0-	-0-				31	1	3134	2	N	-0-					2																																																												
01	2635 X	2107	-0-		-528	-0-				31	1	2076	2	N	-0-					2																																																												
02	2512 X	2512	-0-		-0-	-0-				28	1	2484	2	N	-0-					2																																																												
*03	2714 X	2714	-0-		-0-	-0-				31	1	2683	2	N	-0-					2																																																												
UTLEY "C"																					WELL #: 8															RRCID -> 190288															COMPL. DATE 03/16/2009															TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152														
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					13																																																												
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					13																																																												
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					13																																																												
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					13																																																												
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					13																																																												
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					13																																																												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BASS "A"														CNTY: FREESTONE			
				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	189405												
				WELL #:	5	RRCID ->	192384	COMPL.	DATE 04/29/2008	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.12078	- 12190			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1798	N	714	-0-	-1084	-0-			31	1	683	2	N	-0-			66
11	1740	N	636	-0-	-1104	-0-			30	1	606	2	N	-0-			66
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-			31	1	1367	2	N	-0-			66
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-			31	1	1026	2	N	-0-			66
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-			28	1	955	2	N	-0-			66
*03	1395	N	1152	-0-	-243	-0-			31	1	1121	2	N	-0-			66
UTLEY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	192459	COMPL.	DATE 10/17/2002	TOTAL	DEPTH	12512	PERF.12290	- 12370			
10	0		4574	-0-	4574	4574			31	1	4543	2	N	-0-			170
11	0		4193	-0-	4193	8767			30	1	4163	2	N	-0-			170
12	0		4274	-0-	4274	13041			31	1	4243	2	N	-0-			170
01	0		2654	-0-	2654	15695			31	1	2623	2	N	-0-			170
02	18538	X	2843	-0-	-15695	-0-			28	1	2815	2	N	-0-			170
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-			31	1	3236	2	N	-0-			170
IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	193358	COMPL.	DATE 04/20/2021	TOTAL	DEPTH	12275	PERF.10764	- 12152			
10	0		1897	-0-	1897	1897			119	1	1778	2	Y	-0-			-0-
11	0		1502	-0-	1502	3399			112	1	1390	2	Y	-0-			-0-
12	0		1392	-0-	1392	4791			133	1	1259	2	Y	-0-			-0-
01	0		1583	-0-	1583	6374			116	1	1467	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1673	-0-	-1127	5247			130	1	1543	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1627	-0-	-1473	3774			161	1	1466	2	Y	-0-			-0-
AYCOCK "1"				WELL #:	3	RRCID ->	193526	COMPL.	DATE 01/23/2003	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.11966	- 12028			
10	0		1412	-0-	1412	1412			2				N	-0-			13
11	0		725	-0-	725	2137			2				N	-0-			13
12	0		1031	-0-	1031	3168			2				N	-0-			13
01	0		2288	-0-	2288	5456			2				N	-0-			13
02	2800	N	1487	-0-	-1313	4143			2				N	-0-			13
03	3100	N	1869	-0-	-1231	2912			2				N	-0-			13
UTLEY "A"				WELL #:	6	RRCID ->	196758	COMPL.	DATE 10/06/2008	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.11868	- 12450			
10	0		2405	-0-	2405	2405			31	1	2374	2	N	-0-			85
11	0		3151	-0-	3151	5556			30	1	3121	2	N	-0-			85
12	0		2153	-0-	2153	7709			31	1	2122	2	N	-0-			85
01	0		2609	-0-	2609	10318			31	1	2578	2	N	-0-			85
02	13086	X	2768	-0-	-10318	-0-			28	1	2740	2	N	-0-			85
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-			31	1	2948	2	N	-0-	1	1	84
UTLEY "C"				WELL #:	12	RRCID ->	197375	COMPL.	DATE 07/31/2003	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12380	- 12490			
10	2170	N	1955	-0-	-215	-0-			31	1	1924	2	N	-0-			23
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-			30	1	2737	2	N	-0-			23
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-			31	1	2326	2	N	-0-			23
01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-			31	1	2965	2	N	-0-			23
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-			28	1	2281	2	N	-0-			23
*03	2356	N	1953	-0-	-403	-0-			31	1	1922	2	N	-0-			23
DANIEL "G"				WELL #:	5	RRCID ->	198450	COMPL.	DATE 04/19/2006	TOTAL	DEPTH	12725	PERF.12056	- 12530			
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-			31	1	2010	2	N	-0-			27
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-			30	1	1562	2	N	-0-			27
12	2077	N	876	-0-	-1201	-0-			31	1	845	2	N	-0-			27
01	2046	N	809	-0-	-1237	-0-			31	1	778	2	N	-0-			27
02	1484	N	340	-0-	-1144	-0-			28	1	312	2	N	-0-			27
*03	868	N	269	-0-	-599	-0-			31	1	238	2	N	-0-			27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC UTLEY "A"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 189405																	
WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	7820	2	Y	-0-	-0-			34
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	4258	2	Y	-0-	-0-			34
12	1984 X	724	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-	-0-			34
01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	5102	2	Y	-0-	-0-			34
02	4956 X	4439	-0-	-517	-0-	-0-	-0-	28	1	4411	2	Y	-0-	-0-			34
*03	5487 X	3318	-0-	-2169	-0-	-0-	-0-	31	1	3287	2	Y	-0-	-0-			34
UTLEY "C"																	
WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049																	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	585	-0-	585	-0-	585	585	585	2				N	-0-			-0-
12	0	526	-0-	526	-0-	1111	526	526	2				N	-0-			-0-
01	0	490	-0-	490	-0-	1601	490	490	2				N	-0-			-0-
02	1938 N	337	-0-	-1601	-0-	-0-	337	337	2				N	-0-			-0-
03	527 N	167	-0-	-360	-0-	-0-	167	167	2				N	-0-			-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT																	
WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351																	
10	0	1114	-0-	1114	-0-	1114	70	1	1044	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	1788	-0-	1788	-0-	2902	133	1	1655	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	1652	-0-	1652	-0-	4554	158	1	1494	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	1655	-0-	1655	-0-	6209	121	1	1534	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	2800 N	1686	-0-	-1114	-0-	5095	131	1	1555	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	3100 N	1665	-0-	-1435	-0-	3660	164	1	1501	2	Y	-0-	-0-				-0-
UTLEY "A"																	
WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049																	
10	0	4157	-0-	4157	-0-	4157	31	1	4126	2	N	-0-	-0-				62
11	0	3924	-0-	3924	-0-	8081	30	1	3894	2	N	-0-	-0-				62
12	0	3849	-0-	3849	-0-	11930	31	1	3818	2	N	-0-	-0-				62
01	0	3819	-0-	3819	-0-	15749	31	1	3782	2	N	-0-	5	14	1		53
							6	9									
02	18792 X	3043	-0-	-15749	-0-	-0-	28	1	3006	2	N	-0-	8	9	1		52
							9	9									
03	3379 X	3069	-0-	-310	-0-	-0-	31	1	3038	2	N	-0-	-0-	7	1		45
UTLEY "A"																	
WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450																	
10	0	3667	-0-	3667	-0-	3667	31	1	3636	2	N	-0-	-0-				74
11	0	659	-0-	659	-0-	4326	30	1	629	2	N	-0-	-0-				74
12	0	31	-0-	31	-0-	4357	31	1			N	-0-	-0-				74
01	0	387	-0-	387	-0-	4744	31	1	356	2	N	-0-	-0-				74
02	7161 X	2417	-0-	-4744	-0-	-0-	28	1	2389	2	N	-0-	-0-				74
03	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	5738	2	N	-0-	-0-				74
UTLEY "A"																	
WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064																	
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	N	-0-	-0-				64
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	269	2	N	-0-	-0-				64
12	3100 N	21430	-0-	18330	-0-	18330	80	1	21350	2	N	-0-	-0-				64
01	3100 N	26500	-0-	23400	-0-	41730	125	1	26375	2	N	-0-	-0-				64
02	2800 N	9823	-0-	7023	-0-	48753	113	1	9710	2	N	-0-	-0-				64
*03	67137 X	18384	-0-	-48753	-0-	-0-	125	1	18259	2	N	-0-	-0-				64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC UTLEY "C"													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
													//CONT.// 88576 304			//CONT.// 189405					
													WELL #: 15			RRCID -> 200142			COMPL. DATE 10/22/2003		
													TOTAL			DEPTH 12693			PERF.12380 - 12500		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3575	2	N	-0-						3
11		3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3613	2	N	-0-						3
12		3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3799	2	N	1						4
01		3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3842	2	N	-0-						4
02		3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	3458	2	N	-0-						4
*03		3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3870	2	N	-0-						4
UTLEY "C"													WELL #: 16			RRCID -> 200349			COMPL. DATE 10/27/2007		
													TOTAL			DEPTH 12746			PERF.12006 - 12140		
10		1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1601	2	N	-0-						2
11		1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1632	2	N	-0-						2
12		1519	N	1494	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	31	1	1463	2	N	-0-						2
01		1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1561	2	N	-0-						2
02		1372	N	1054	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	28	1	1026	2	N	-0-						2
*03		1488	N	778	-0-	-710	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	-0-						2
UTLEY "C"													WELL #: 13			RRCID -> 200664			COMPL. DATE 11/21/2003		
													TOTAL			DEPTH 12707			PERF.12390 - 12530		
10		2542	X	1062	-0-	-1480	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	N	-0-						28
11		2460	X	839	-0-	-1621	-0-	-0-	-0-	30	1	809	2	N	-0-						28
12		2542	X	1788	-0-	-754	-0-	-0-	-0-	31	1	1757	2	N	-0-						28
01		2542	X	1937	-0-	-605	-0-	-0-	-0-	31	1	1906	2	N	-0-						28
02		2800	N	3931	-0-	1131	-0-	1131	-0-	28	1	3903	2	N	-0-						28
*03		3100	N	2868	-0-	-232	-0-	899	-0-	31	1	2837	2	N	-0-						28
UTLEY "A"													WELL #: 11			RRCID -> 200671			COMPL. DATE 02/12/2004		
													TOTAL			DEPTH 12725			PERF.12380 - 12542		
10		0		3721	-0-	3721	-0-	3721	-0-	3721	2			Y	-0-						57
11		0		2760	-0-	2760	-0-	6481	-0-	2760	2			Y	-0-						57
12		0		2943	-0-	2943	-0-	9424	-0-	2943	2			Y	-0-						57
01		0		3175	-0-	3175	-0-	12599	-0-	3175	2			Y	-0-						57
02		15065	X	2466	-0-	-12599	-0-	-0-	-0-	2465	2	1	9	Y	1		1	1			57
*03		3441	X	2550	-0-	-891	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-		1	1			56
DANIEL "G"													WELL #: 6			RRCID -> 200850			COMPL. DATE 01/28/2004		
													TOTAL			DEPTH 12750			PERF.12502 - 12582		
10	14B2	EXT		9574	-0-	9574	-0-	11991	-0-	9574	2			N	-0-						1
11	14B2	EXT		5889	-0-	5889	-0-	17880	-0-	5889	2			N	-0-						1
12	23466	X		5586	-0-	-17880	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-						1
01	7192	X		4190	-0-	-3002	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-						1
02	6496	X		3457	-0-	-3039	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-						1
*03	7192	X		3410	-0-	-3782	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-						1
DANIEL "G"													WELL #: 7			RRCID -> 202840			COMPL. DATE 02/26/2004		
													TOTAL			DEPTH 12678			PERF.12430 - 12500		
10		0		550	-0-	550	-0-	550	-0-	550	2			N	-0-						-0-
11		0		994	-0-	994	-0-	1544	-0-	994	2			N	-0-						-0-
12		0		3329	-0-	3329	-0-	4873	-0-	3329	2			N	-0-						-0-
01		0		3364	-0-	3364	-0-	8237	-0-	3364	2			N	-0-						-0-
02	2800	N		4388	-0-	1588	-0-	9825	-0-	4388	2			N	-0-						-0-
03	13390	X		3565	-0-	-9825	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC UTLEY "C"				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 189405 WELL #: 17				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 204376				COMPL. DATE 05/03/2008				TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	4029	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2879	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
*03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2834	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
UTLEY "C"																				
				WELL #: 19				RRCID -> 204738				COMPL. DATE 05/27/2004				TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540				
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	-30	-0-	-0-	31	1	1768	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	-233	-0-	-0-	30	1	1507	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1743	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	-165	-0-	-0-	31	1	1602	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	1428	N	1263	-0-	-165	-0-	-165	-0-	-0-	28	1	1235	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*03	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	-206	-0-	-0-	31	1	1530	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
UTLEY "C"																				
				WELL #: 22				RRCID -> 204740				COMPL. DATE 05/14/2004				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394				
10	0		2015	-0-	2015	-0-	2015	-0-	-0-	31	1	1984	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50
11	0		1926	-0-	1926	-0-	3941	-0-	-0-	30	1	1896	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50
12	0		1939	-0-	1939	-0-	5880	-0-	-0-	31	1	1908	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50
01	0		1456	-0-	1456	-0-	7336	-0-	-0-	31	1	1425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50
02	9462	X	2126	-0-	-7336	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2098	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50
03	2015	X	1746	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50
UTLEY "C"																				
				WELL #: 18				RRCID -> 206177				COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
UTLEY "A"																				
				WELL #: 12				RRCID -> 206679				COMPL. DATE 05/01/2007				TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370				
10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	5967	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	5738	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2852	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	4100	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2452	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
*03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	4055	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
UTLEY "A"																				
				WELL #: 14				RRCID -> 207242				COMPL. DATE 07/22/2007				TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426				
10	3100	N	8132	-0-	5032	-0-	5032	-0-	-0-	8132	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128
11	3000	N	10149	-0-	7149	-0-	12181	-0-	-0-	10149	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128
12	3100	N	7835	-0-	4735	-0-	16916	-0-	-0-	7835	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128
01	19711	X	2795	-0-	-16916	-0-	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128
*03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128
UTLEY "A"																				
				WELL #: 15				RRCID -> 207295				COMPL. DATE 09/23/2004				TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126				
10	0		835	-0-	835	-0-	835	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103
11	0		693	-0-	693	-0-	1528	-0-	-0-	30	1	663	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103
12	0		1076	-0-	1076	-0-	2604	-0-	-0-	31	1	1045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103
01	0		1118	-0-	1118	-0-	3722	-0-	-0-	31	1	1087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103
02	2800	N	542	-0-	-2258	-0-	1464	-0-	-0-	28	1	514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103
03	2879	N	1415	-0-	-1464	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC UTLEY "C"										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																																							
//CONT.// 88576 304 189405 WELL #: 20										NON-ASSOCIATED										RRCID -> 207306										COMPL. DATE 06/25/2007										TOTAL DEPTH 12702										PERF.12040 - 12515									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
10		2263 N	2095	-0-	-168	-0-			2095	2		N	-0-						26																																								
11		2070 N	1174	-0-	-896	-0-			1174	2		N	-0-						26																																								
12		1891 N	1124	-0-	-767	-0-			1124	2		N	-0-						26																																								
01		2108 N	2044	-0-	-64	-0-			2044	2		N	-0-						26																																								
02		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-			1641	2		N	-0-						26																																								
*03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-			1226	2		N	-0-						26																																								
BASS "A"										WELL #: 6										RRCID -> 207969										COMPL. DATE 09/26/2004										TOTAL DEPTH 12608										PERF.12395 - 12435									
10		0	2337	-0-	2337	2337			2337	2		N	-0-						64																																								
11		0	2575	-0-	2575	4912			2575	2		N	-0-						64																																								
12		0	2172	-0-	2172	7084			2172	2		N	-0-						64																																								
01		0	1765	-0-	1765	8849			1765	2		N	-0-						64																																								
02		2800 N	1644	-0-	-1156	7693			1644	2		N	-0-						64																																								
*03		3100 N	1656	-0-	-1444	6249			1656	2		N	-0-						64																																								
UTLEY "A"										WELL #: 13										RRCID -> 208128										COMPL. DATE 09/25/2008										TOTAL DEPTH 12667										PERF.11955 - 12047									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																								
UTLEY "C"										WELL #: 24										RRCID -> 211615										COMPL. DATE 05/23/2008										TOTAL DEPTH 12762										PERF.12109 - 12208									
10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	31	1	4135	2	Y	-0-								2																																								
11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	30	1	4018	2	Y	-0-								2																																								
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	31	1	2770	2	Y	-0-								2																																								
01	4154 X	2258	-0-	-1896	-0-	31	1	2227	2	Y	-0-								2																																								
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	28	1	1917	2	Y	-0-								2																																								
*03	2077 X	1901	-0-	-176	-0-	31	1	1870	2	Y	-0-								2																																								
UTLEY "C"										WELL #: 21										RRCID -> 212118										COMPL. DATE 06/16/2006										TOTAL DEPTH 12704										PERF.12158 - 12590									
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	31	1	1516	2	Y	-0-								1																																								
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	Y	-0-								1																																								
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	Y	-0-								1																																								
01	1550 N	1252	-0-	-298	-0-	31	1	1221	2	Y	-0-								1																																								
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	28	1	1082	2	Y	-0-								1																																								
*03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	31	1	2223	2	Y	-0-								1																																								
BASS "A"										WELL #: 8										RRCID -> 212422										COMPL. DATE 02/16/2006										TOTAL DEPTH 12770										PERF.12104 - 12642									
10	0	3062	-0-	3062	3062	31	1	3031	2	N	-0-								39																																								
11	0	2090	-0-	2090	5152	30	1	2060	2	N	-0-								39																																								
12	0	1004	-0-	1004	6156	31	1	973	2	N	-0-								39																																								
01	0	4452	-0-	4452	10608	31	1	4421	2	N	-0-								39																																								
02	13046 X	2438	-0-	-10608	-0-	28	1	2410	2	N	-0-								39																																								
03	3069 X	2231	-0-	-838	-0-	31	1	2200	2	N	-0-								39																																								
BASS "A"										WELL #: 7										RRCID -> 212489										COMPL. DATE 02/15/2005										TOTAL DEPTH 12600										PERF.12414 - 12642									
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2				N	-0-							25																																								
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-							25																																								
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-							25																																								
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2				N	-0-							25																																								
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	2				N	-0-							25																																								
*03	279 N	24	-0-	-255	-0-	24	2				N	-0-							25																																								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
DANIEL "G"														
WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
DANIEL "G"														
WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746														
10	0	2422	-0-	2422	2422		31	1	2391	2	Y	-0-		59
11	0	1425	-0-	1425	3847		30	1	1395	2	Y	-0-		59
12	0	1450	-0-	1450	5297		31	1	1419	2	Y	-0-		59
01	0	1896	-0-	1896	7193		31	1	1865	2	Y	-0-		59
02	7716 X	523	-0-	-7193	-0-		28	1	495	2	Y	-0-		59
03	2418 X	1442	-0-	-976	-0-		31	1	1411	2	Y	-0-		59
DUBOSE														
WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236														
10	0	22	-0-	22	22		22	2			N	-0-		137
11	0	-0-	-0-	-0-	22						N	-0-		137
12	0	23	-0-	23	45		23	2			N	-0-		137
01	0	4	-0-	4	49		4	2			N	-0-		137
02	127 N	78	-0-	-49	-0-		78	2			N	-0-		137
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-		137
UTLEY "C"														
WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440														
10	0	3517	-0-	3517	3517		31	1	3486	2	N	-0-		30
11	0	3615	-0-	3615	7132		30	1	3585	2	N	-0-		30
12	0	3732	-0-	3732	10864		31	1	3701	2	N	-0-		30
01	0	2415	-0-	2415	13279		31	1	2384	2	N	-0-		30
02	15824 X	2545	-0-	-13279	-0-		28	1	2517	2	N	-0-		30
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		31	1	3160	2	N	-0-		30
DUBOSE														
WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056														
10	0	811	-0-	811	811		811	2			N	-0-		100
11	0	1133	-0-	1133	1944		52	1	1081	2	N	-0-		100
12	0	1130	-0-	1130	3074		52	1	1078	2	N	-0-		100
01	0	3011	-0-	3011	6085		2670	2	341	9	N	310	185 1	225
02	2800 N	669	-0-	-2131	3954		669	2			N	-0-		225
03	3100 N	476	-0-	-2624	1330		476	2			N	-0-		225
BASS "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656														
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-		31	1	2595	2	N	-0-		12
11	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-		30	1	2842	2	N	-0-		12
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		31	1	1906	2	N	-0-		12
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		31	1	2046	2	N	-0-		12
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		28	1	1979	2	N	-0-		12
*03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		31	1	2226	2	N	-0-		12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BASS "A"										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 189405			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
										WELL #:	11	RRCID ->	216618	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.	12111	-	12636
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	3410	X	2691	-0-	-719	-0-			31	1	2660	2	N	-0-					4			
11	3300	X	2783	-0-	-517	-0-			30	1	2753	2	N	-0-					4			
12	3410	X	2077	-0-	-1333	-0-			31	1	2046	2	N	-0-					4			
01	3410	X	2675	-0-	-735	-0-			31	1	2644	2	N	-0-					4			
02	3080	X	2815	-0-	-265	-0-			28	1	2787	2	N	-0-					4			
*03	2883	X	2811	-0-	-72	-0-			31	1	2779	2	N	1					5			
									1	9												

UTLEY "C"										WELL #:	27	RRCID ->	216978	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL	DEPTH	12708	PERF.	0	-	12134
10	0		819	-0-	819	819			819	2			N	-0-					18			
11	0		1108	-0-	1108	1927			1108	2			N	-0-					18			
12	0		1009	-0-	1009	2936			1009	2			N	-0-					18			
01	0		1256	-0-	1256	4192			1256	2			N	-0-					18			
02	2800	N	1017	-0-	-1783	2409			1017	2			N	-0-					18			
*03	3100	N	1549	-0-	-1551	858			1549	2			N	-0-					18			

MOODY ESTATE GU #2										WELL #:	4	RRCID ->	217308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.	11804	-	12190
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-			

BASS "A"										WELL #:	12	RRCID ->	217416	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL	DEPTH	12263	PERF.	12550	-	12620
10	0		3637	-0-	3637	3637			3637	2			N	-0-					-0-			
11	0		2682	-0-	2682	6319			2682	2			N	-0-					-0-			
12	0		3598	-0-	3598	9917			3598	2			N	-0-					-0-			
01	0		2518	-0-	2518	12435			2518	2			N	-0-					-0-			
02	14613	X	2178	-0-	-12435	-0-			2178	2			N	-0-					-0-			
03	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-			2003	2			N	-0-					-0-			

UTLEY "C"										WELL #:	28	RRCID ->	217518	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL	DEPTH	12645	PERF.	12288	-	12482
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-			31	1	2290	2	N	-0-					51			
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-			30	1	2492	2	N	-0-					51			
12	2170	N	1017	-0-	-1153	-0-			31	1	986	2	N	-0-					51			
01	2325	N	1068	-0-	-1257	-0-			31	1	1037	2	N	-0-					51			
02	2800	N	5029	-0-	2229	2229			28	1	5001	2	N	-0-					51			
*03	3100	N	5419	-0-	2319	4548			31	1	5388	2	N	-0-					51			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BASS "A"														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 189405														
WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			1
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			1
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			1
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			1
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			1
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	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	0	2952	-0-	2952	2952	2952	2			N	-0-			55
11	0	2828	-0-	2828	5780	129	1	2699	2	N	-0-			55
12	0	2698	-0-	2698	8478	129	1	2569	2	N	-0-			55
01	0	2576	-0-	2576	11054	2576	2			N	-0-			55
02	2800 N	2201	-0-	-599	10455	2201	2			N	-0-			55
03	3100 N	3451	-0-	351	10806	3451	2			N	-0-			55
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979														
10	0	4654	-0-	4654	4654	468	1	4186	2	N	-0-			70
11	0	4050	-0-	4050	8704	235	1	3815	2	N	-0-			70
12	0	3436	-0-	3436	12140	239	1	3197	2	N	-0-			70
01	0	3311	-0-	3311	15451	488	1	2823	2	N	-0-			70
02	19418 X	3967	-0-	-15451	-0-	435	1	3532	2	N	-0-			70
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	499	1	3983	2	N	-0-			70
DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558														
10	0	1500	-0-	1500	1500	1500	2			N	-0-			-0-
11	0	2301	-0-	2301	3801	2301	2			N	-0-			-0-
12	0	2778	-0-	2778	6579	2778	2			N	-0-			-0-
01	0	2741	-0-	2741	9320	2741	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2483	-0-	-317	9003	2483	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2804	-0-	-296	8707	2804	2			N	-0-			-0-
UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644														
10	3007 X	2869	-0-	-138	-0-	31	1	2838	2	Y	-0-			5
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	30	1	3048	2	Y	-0-			5
12	3007 X	2866	-0-	-141	-0-	31	1	2835	2	Y	-0-			5
01	3007 X	523	-0-	-2484	-0-	31	1	492	2	Y	-0-			5
02	2044 X	1258	-0-	-786	-0-	28	1	1230	2	Y	-0-			5
*03	2263 X	31	-0-	-2232	-0-	31	1			Y	-0-			5
UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592														
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			71
11	900 N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-			71
12	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-			71
01	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-			71
02	812 N	791	-0-	-21	-0-	791	2			N	-0-			71
*03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			71
BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690														
10	14B2 EXT	-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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BASS "A"										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833		PERF.12612 - 12652	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	0	-0-	-0-	-0-	639							N	-0-						-0-
11	0	98	-0-	98	737		98	2				N	-0-						-0-
12	0	55	-0-	55	792		55	2				N	-0-						-0-
01	0	10	-0-	10	802		10	2				N	-0-						-0-
02	802 N	-0-	-0-	-802	-0-							N	-0-						-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2				N	-0-						-0-

BASS "A"										WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.12144 - 12506	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

UTLEY "A"										WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611		PERF.11942 - 12408	
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-							27
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3482	2	Y	-0-							27
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3635	2	Y	-0-							27
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3174	2	Y	-0-							27
02	3276 X	3051	-0-	-225	-0-	-0-	28	1	3023	2	Y	-0-							27
*03	3658 X	3162	-0-	-496	-0-	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-							27

BASS "A"										WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12507 - 12547	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

UTLEY "C"										WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11990 - 12494	
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	2				N	-0-						13
11	3000 N	4931	-0-	1931	-0-	-0-	1931	2				N	-0-						13
12	3100 N	5230	-0-	2130	-0-	-0-	4061	2				N	-0-						13
01	3100 N	3659	-0-	559	-0-	-0-	4620	2				N	-0-						13
02	8001 X	3381	-0-	-4620	-0-	-0-	3381	2				N	-0-						13
*03	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	2				N	-0-						13

KEILS, W. A.										WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 9532 - 10246	
10	0	515	-0-	515	515		78	1	437	2	N	-0-							78
11	0	566	-0-	566	1081		90	1	476	2	N	-0-							78
12	0	430	-0-	430	1511		98	1	332	2	N	-0-							78
01	0	467	-0-	467	1978		81	1	386	2	N	-0-							78
02	2165 N	187	-0-	-1978	-0-	-0-	32	1	155	2	N	-0-							78
03	434 N	279	-0-	-155	-0-	-0-	42	1	237	2	N	-0-							78

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405											
DANIEL "G"			WELL #:		11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12905		PERF.12680 - 12734			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	0	164	-0-	164	164	164	2			N	-0-			-0-		
11	0	115	-0-	115	279	279				N	-0-			-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	279	115	2			N	-0-			-0-		
01	0	841	-0-	841	1120	841	2			N	-0-			-0-		
02	1871 N	751	-0-	-1120	-0-	751	2			N	-0-			-0-		
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-		
AYCOCK "1"			WELL #:		4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12682		PERF.11952 - 12272			
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	31	1	2662	2	N	-0-			3		
11	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	30	1	2168	2	N	-0-			3		
12	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	31	1	2562	2	N	-0-			3		
01	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	31	1	2209	2	N	-0-			3		
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	2	N	-0-			3		
*03	558 N	31	-0-	-527	-0-	31	1			N	-0-			3		
UTLEY "C"			WELL #:		23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12470 - 12562			
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	31	1	1445	2	N	-0-			1		
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	30	1	1512	2	N	-0-			1		
12	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	31	1	1264	2	N	-0-			1		
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	31	1	1544	2	N	-0-			1		
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	28	1	1428	2	N	-0-			1		
*03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	31	1	1566	2	N	-0-			1		
UTLEY "C"			WELL #:		30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12658		PERF.12360 - 12430			
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			1		
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			1		
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			1		
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			1		
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			1		
*03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			1		
MOODY ESTATE GU #2			WELL #:		5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12084 - 12190			
10	0	1654	-0-	1654	1654	40	1	1614	2	N	-0-			-0-		
11	0	1393	-0-	1393	3047	39	1	1354	2	N	-0-			-0-		
12	0	1410	-0-	1410	4457	56	1	1354	2	N	-0-			-0-		
01	0	1287	-0-	1287	5744	56	1	1231	2	N	-0-			-0-		
02	2800 N	1310	-0-	-1490	4254	50	1	1260	2	N	-0-			-0-		
03	3100 N	56	-0-	-3044	1210	56	1			N	-0-			-0-		
UTLEY "C"			WELL #:		31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12061 - 12193			
10	1482 EXT	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-			1		
11	1482 EXT	298	-0-	298	356	298	2			N	-0-			1		
12	1482 EXT	743	-0-	743	1099	743	2			N	-0-			1		
01	2300 X	1201	-0-	-1099	-0-	1200	2	1	9	N	1			2		
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			2		
*03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			2		
BASS "A"			WELL #:		15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11950 - 12456			
10	0	144	-0-	144	144	31	1	113	2	N	-0-			67		
11	0	30	-0-	30	174	30	1			N	-0-			67		
12	0	353	-0-	353	527	31	1	322	2	N	-0-			67		
01	0	31	-0-	31	558	31	1			N	-0-			67		
02	972 N	414	-0-	-558	-0-	28	1	386	2	N	-0-			67		
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-			67		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC UTLEY "A"														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 189405														
WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			2
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			2
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			2
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			2
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			2
*03	713 N	429	-0-	-284	-0-	-0-	429	2		N	-0-			2
BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	961 N	333	-0-	-628	-0-	-0-	333	2		N	-0-			30
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			30
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			30
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			30
02	868 N	545	-0-	-323	-0-	-0-	545	2		N	-0-			30
*03	961 N	684	-0-	-277	-0-	-0-	684	2		N	-0-			30
UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397														
10	0	1039	-0-	1039	1039	31	1	1008	2	N	-0-			118
11	0	1965	-0-	1965	3004	30	1	1935	2	N	-0-			118
12	0	2266	-0-	2266	5270	31	1	2235	2	N	-0-			118
01	0	2497	-0-	2497	7767	31	1	2466	2	N	-0-			118
02	2800 N	2180	-0-	-620	7147	28	1	2152	2	N	-0-	1	1	117
03	3100 N	1497	-0-	-1603	5544	31	1	1465	2	N	1	4	1	114
						1	9							
UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214														
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			1
11	870 N	387	-0-	-483	-0-	387	2			N	-0-			1
12	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-			1
01	868 N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-			1
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1			2
*03	899 N	712	-0-	-187	-0-	712	2			N	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC UTLEY "A"										88576 304 //CONT.// 189405 WELL #: 21										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
										RRCID -> 231237										COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH 12589										PERF.12005 - 12164																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																							
10		0		979	-0-	979		979	979	2		N	-0-							-0-																																							
11		0		1499	-0-	1499		2478	1499	2		N	-0-							-0-																																							
12		0		1299	-0-	1299		3777	1299	2		N	-0-							-0-																																							
01		0		1921	-0-	1921		5698	1921	2		N	-0-							-0-																																							
02	2800	N		1474	-0-	-1326		4372	1474	2		N	-0-							-0-																																							
03	3100	N		1279	-0-	-1821		2551	1279	2		N	-0-							-0-																																							
DANIEL "G"										WELL #: 12										RRCID -> 231873										COMPL. DATE 09/10/2007										TOTAL DEPTH 12706										PERF.12244 - 12665									
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-								-0-																																							
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-								-0-																																							
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-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									
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									
10		0		2629	-0-	2629		2629	499	1	2130	2	N	-0-						207																																							
11		0		2773	-0-	2773		5402	364	1	2409	2	N	-0-						207																																							
12		0		1944	-0-	1944		7346	376	1	1568	2	N	-0-						207																																							
01		0		2281	-0-	2281		9627	499	1	1782	2	N	-0-						207																																							
02	2800	N		2614	-0-	-186		9441	450	1	2164	2	N	-0-						207																																							
03	3100	N		2934	-0-	-166		9275	499	1	2435	2	N	-0-						207																																							
UTLEY "A"										WELL #: 23										RRCID -> 232301										COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH 12700										PERF.12330 - 12370									
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																																							
AYCOCK "1"										WELL #: 5										RRCID -> 233510										COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH 12664										PERF.11977 - 12440									
10		0		538	-0-	538		538	538	2		N	-0-							74																																							
11		0		533	-0-	533		1071	533	2		N	-0-							74																																							
12		0		540	-0-	540		1611	540	2		N	-0-							74																																							
01		0		471	-0-	471		2082	471	2		N	-0-							74																																							
02	2512	N		430	-0-	-2082		-0-	430	2		N	-0-							74																																							
03	1198	N		1198	-0-	-0-		-0-	1198	2		N	-0-							74																																							
BASS "A"										WELL #: 20										RRCID -> 234291										COMPL. DATE 03/01/2007										TOTAL DEPTH 12781										PERF.12183 - 12650									
10	186	N		169	-0-	-17		-0-	169	2		N	-0-							25																																							
11		0		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-								25																																							
12	232	N		232	-0-	-0-		-0-	232	2		N	-0-							25																																							
01		0		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-								25																																							
02	258	N		258	-0-	-0-		-0-	258	2		N	-0-							25																																							
*03	1373	N		1373	-0-	-0-		-0-	1373	2		N	-0-							25																																							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
MOODY ESTATE GU #2														
WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	4008	-0-	4008	4008	53	1	3955	2	N	-0-			-0-
11	0	4284	-0-	4284	8292	57	1	4227	2	N	-0-			-0-
12	0	3127	-0-	3127	11419	56	1	3071	2	N	-0-			-0-
01	0	1984	-0-	1984	13403	56	1	1928	2	N	-0-			-0-
02	15329 X	1926	-0-	-13403	-0-	50	1	1876	2	N	-0-			-0-
03	4433 X	56	-0-	-4377	-0-	56	1			N	-0-			-0-
UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12366 - 12376														
10	0	1836	-0-	1836	1836	31	1	1805	2	N	-0-			32
11	0	1818	-0-	1818	3654	30	1	1788	2	N	-0-			32
12	0	972	-0-	972	4626	31	1	941	2	N	-0-			32
01	0	236	-0-	236	4862	31	1	205	2	N	-0-			32
02	2800 N	1915	-0-	-885	3977	28	1	1887	2	N	-0-			32
03	3100 N	2653	-0-	-447	3530	31	1	2622	2	N	-0-			32
UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF. 11999 - 12149														
10	0	660	-0-	660	660	660	2			N	-0-			-0-
11	0	643	-0-	643	1303	643	2			N	-0-			-0-
12	0	654	-0-	654	1957	654	2			N	-0-			-0-
01	0	634	-0-	634	2591	634	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	561	-0-	-2239	352	561	2			N	-0-			-0-
03	913 N	561	-0-	-352	-0-	561	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	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	75	1	7892	2	N	-0-			3
11	0	9565	-0-	9565	9565	90	1	9475	2	N	-0-			3
12	0	8989	-0-	8989	18554	56	1	8933	2	N	-0-	2	1	1
01	0	10591	-0-	10591	29145	56	1	10534	2	N	-0-	1	1	1
						1	9							
02	35676 X	6531	-0-	-29145	-0-	50	1	6481	2	N	-0-			1
*03	5022 X	56	-0-	-4966	-0-	56	1			N	-0-			1
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 13020 - 17370														
10	0	14167	-0-	14167	14167	452	1	13715	2	N	-0-			-0-
11	0	11558	-0-	11558	25725	798	1	10760	2	N	-0-			-0-
12	0	13727	-0-	13727	39452	669	1	13058	2	N	-0-			-0-
01	0	13684	-0-	13684	53136	669	1	13015	2	N	-0-			-0-
02	62524 X	9388	-0-	-53136	-0-	605	1	8783	2	N	-0-			-0-
03	14167 X	669	-0-	-13498	-0-	669	1			N	-0-			-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 16570 - 17583														
10	0	3096	-0-	3096	3096	48	1	3048	2	N	-0-			-0-
11	0	2718	-0-	2718	5814	47	1	2671	2	N	-0-			-0-
12	0	1978	-0-	1978	7792	56	1	1922	2	N	-0-			-0-
01	0	1607	-0-	1607	9399	56	1	1551	2	N	-0-			-0-
02	12453 X	3054	-0-	-9399	-0-	50	1	3004	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	56	-0-	-3044	-0-	56	1			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		12H	RRCID ->	261220	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL	DEPTH	11826	PERF.12495 - 14230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	3410	-0-	3410	3410	50	1	3360	2	N	-0-		-0-
11	0	3430	-0-	3430	6840	52	1	3378	2	N	-0-		-0-
12	0	2957	-0-	2957	9797	56	1	2901	2	N	-0-		-0-
01	0	3118	-0-	3118	12915	56	1	3062	2	N	-0-		-0-
02	14291 X	1376	-0-	-12915	-0-	50	1	1326	2	N	-0-		-0-
03	3534 X	56	-0-	-3478	-0-	56	1			N	-0-		-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1		WELL #:		10H	RRCID ->	261741	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL	DEPTH	12472	PERF.13000 - 15600	
10	0	40036	-0-	40036	40036	251	1	39785	2	N	-0-		-0-
11	0	34056	-0-	34056	74092	242	1	33814	2	N	-0-		-0-
12	0	34359	-0-	34359	108451	56	1	34303	2	N	-0-		-0-
01	0	30455	-0-	30455	138906	56	1	30399	2	N	-0-		-0-
02	164120 X	25214	-0-	-138906	-0-	50	1	25164	2	N	-0-		-0-
03	12245 X	56	-0-	-12189	-0-	56	1			N	-0-		-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271865	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.11048 - 12090	
10	0	1461	-0-	1461	1461	1461	2			N	-0-		93
11	0	1451	-0-	1451	2912	66	1	1385	2	N	-0-		93
12	0	1295	-0-	1295	4207	66	1	1229	2	N	-0-		93
01	0	1093	-0-	1093	5300	1093	2			N	-0-		93
02	2800 N	1351	-0-	-1449	3851	1351	2			N	-0-		93
03	3100 N	1376	-0-	-1724	2127	1376	2			N	-0-		93

UTLEY 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	275552	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL	DEPTH	13456	PERF.12394 - 12434	
10	0	4399	-0-	4399	4399	31	1	4368	2	N	-0-		66
11	0	4470	-0-	4470	8869	30	1	4440	2	N	-0-		66
12	0	4352	-0-	4352	13221	31	1	4299	2	N	20	4 1	82
						22	9						
01	0	4670	-0-	4670	17891	31	1	4614	2	N	23	29 1	76
						25	9						
02	21971 X	4080	-0-	-17891	-0-	28	1	3938	2	N	104	14 1	166
						114	9						
03	4619 X	4097	-0-	-522	-0-	31	1	4013	2	N	48	12 1	202
						53	9						

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11H	RRCID ->	277486	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.12885 - 14610	
10	0	9299	-0-	9299	9299	82	1	9217	2	N	-0-		-0-
11	0	3713	-0-	3713	13012	53	1	3660	2	N	-0-		-0-
12	0	3008	-0-	3008	16020	56	1	2952	2	N	-0-		-0-
01	0	1832	-0-	1832	17852	56	1	1776	2	N	-0-		-0-
02	19223 X	1371	-0-	-17852	-0-	50	1	1321	2	N	-0-		-0-
03	9300 X	56	-0-	-9244	-0-	56	1			N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903											
EUBANKS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	158593	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12169 - 12229	
10	961 N	863	-0-	-98	-0-	33	1	830	2	Y	-0-		-0-
11	930 N	527	-0-	-403	-0-	20	1	507	2	Y	-0-		-0-
12	930 N	557	-0-	-373	-0-	21	1	536	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	513	-0-	-355	-0-	20	1	493	2	Y	-0-		-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1015

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903															
MOORE, ALMA				WELL #:	1	RRCID -> 160425		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL	DEPTH 12350	PERF.11912	- 12184							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	806	N	673	-0-	-133		-0-	26	1	647	2	Y		-0-					-0-	
11	1372	N	1372	-0-	-0-		-0-	51	1	1321	2	Y		-0-					-0-	
12	806	N	675	-0-	-131		-0-	25	1	650	2	Y		-0-					-0-	
01	736	N	736	-0-	-0-		-0-	28	1	708	2	Y		-0-					-0-	
*02	669	N	669	-0-	-0-		-0-	32	1	637	2	Y		-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
ENGLISH				WELL #:	1	RRCID -> 160441		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL	DEPTH 12250	PERF.12040	- 12110							
10	3286	X	2961	-0-	-325		-0-	114	1	2847	2	Y		-0-					-0-	
11	3180	X	2752	-0-	-428		-0-	103	1	2649	2	Y		-0-					-0-	
12	3286	X	2797	-0-	-489		-0-	103	1	2694	2	Y		-0-					-0-	
01	3286	X	2829	-0-	-457		-0-	109	1	2720	2	Y		-0-					-0-	
*02	2507	X	2507	-0-	-0-		-0-	119	1	2388	2	Y		-0-					-0-	
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976		-0-					Y		NO RPT					-0-	
MOORE, J. H.				WELL #:	1	RRCID -> 161968		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11860	- 12200							
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
*02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
03	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
FERRELL "A"				WELL #:	1	RRCID -> 163225		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11254	- 11796						
10	138	N	138	-0-	-0-		-0-	5	1	133	2	Y		-0-					-0-	
11	98	N	98	-0-	-0-		-0-	4	1	94	2	Y		-0-					-0-	
12	74	N	74	-0-	-0-		-0-	3	1	71	2	Y		-0-					-0-	
01	160	N	160	-0-	-0-		-0-	6	1	154	2	Y		-0-					-0-	
*02	194	N	194	-0-	-0-		-0-	9	1	185	2	Y		-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
HENDERSON				WELL #:	1	RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12020	- 12256							
10	135	N	135	-0-	-0-		-0-	5	1	130	2	Y		-0-					-0-	
11	120	N	113	-0-	-7		-0-	4	1	109	2	Y		-0-					-0-	
12	124	N	102	-0-	-22		-0-	4	1	98	2	Y		-0-					-0-	
01	124	N	101	-0-	-23		-0-	4	1	97	2	Y		-0-					-0-	
*02	93	N	93	-0-	-0-		-0-	4	1	89	2	Y		-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
LEDBETTER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.10700	- 11953							
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
11	0		768	-0-	768		-0-	29	1	739	2	Y		-0-					-0-	
12	0		218	-0-	986		-0-	8	1	210	2	Y		-0-					-0-	
01	1180	N	194	-0-	-986		-0-	7	1	187	2	Y		-0-					-0-	
*02	174	N	174	-0-	-0-		-0-	8	1	166	2	Y		-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
CLARY				WELL #:	1	RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL	DEPTH 12620	PERF.12174	- 12262							
10	899	N	654	-0-	-245		-0-	25	1	629	2	Y		-0-					-0-	
11	810	N	452	-0-	-358		-0-	17	1	435	2	Y		-0-					-0-	
12	992	N	803	-0-	-189		-0-	30	1	773	2	Y		-0-					-0-	
01	821	N	821	-0-	-0-		-0-	32	1	789	2	Y		-0-					-0-	
*02	761	N	761	-0-	-0-		-0-	36	1	725	2	Y		-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903										CNTY: FREESTONE															
WELL #: 1										RRCID -> 164476										COMPL. DATE 07/14/1997				TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE															
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	Y	-0-	-0-						-0-															
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	Y	-0-	-0-						-0-															
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-	-0-						-0-															
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	-0-	-0-						-0-															
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-	-0-						-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-															
HILL "A"																				WELL #: 1				RRCID -> 164525				COMPL. DATE 04/24/1999				TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727			
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	-0-	-0-						-0-															
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	-0-	-0-						-0-															
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	Y	-0-	-0-						-0-															
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	-0-	-0-						-0-															
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-	-0-						-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-															
MOORE, ALMA																				WELL #: 2				RRCID -> 165124				COMPL. DATE 08/12/1997				TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168			
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	955	2	Y	-0-	-0-						-0-															
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	940	2	Y	-0-	-0-						-0-															
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	960	2	Y	-0-	-0-						-0-															
01	992 N	990	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	38	1	952	2	Y	-0-	-0-						-0-															
*02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	Y	-0-	-0-						-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-															
WHITTINGTON																				WELL #: 1				RRCID -> 166132				COMPL. DATE 09/09/1997				TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755			
10	0	1	-0-	1	1	1	1	2				Y	-0-	-0-						-0-															
11	0	7	-0-	7	8	7	8	2				Y	-0-	-0-						-0-															
12	0	9	-0-	9	17	9	17	2				Y	-0-	-0-						-0-															
01	243 N	226	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	Y	-0-	-0-						-0-															
*02	T. A.	88	-0-	88	88	4	1	84	2	84	2	Y	-0-	-0-						-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	88							Y	NO RPT	-0-						-0-															
ENGLISH																				WELL #: 2				RRCID -> 166630				COMPL. DATE 11/17/1997				TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298			
10	279 N	168	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-	-0-						-0-															
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	-0-	-0-						-0-															
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	Y	-0-	-0-						-0-															
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	-0-	-0-						-0-															
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-	-0-						-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-															
MOORE, ALMA																				WELL #: 3				RRCID -> 169766				COMPL. DATE 04/16/1998				TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-															
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-															
MOORE, J. H.																				WELL #: 3				RRCID -> 169929				COMPL. DATE 07/23/1998				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292			
10	3100 N	3229	-0-	129	1380	124	1	3105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-															
11	4269 X	2889	-0-	-1380	-0-	108	1	2781	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-															
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	111	1	2893	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-															
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	107	1	2667	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-															
*02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	125	1	2522	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-															
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-							Y	NO RPT	-0-						-0-															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH				//CONT.// //CONT.//	88576 304 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	4	RRCID ->	169958	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12159	- 12314					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3032	-0-	-161	-0-		-0-	117	1	2915	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2891	-0-	-199	-0-		-0-	108	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-		-0-	119	1	3111	2	Y	-0-					-0-
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-		-0-	122	1	3034	2	Y	-0-					-0-
*02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-		-0-	136	1	2743	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
HENDERSON					WELL #:	2	RRCID ->	170005	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12210	- 12428				
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-		-0-	24	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-		-0-	24	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-		-0-	25	1	612	2	Y	-0-					-0-
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-		-0-	27	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
HENDERSON					WELL #:	3	RRCID ->	170284	COMPL. DATE	08/23/1998	TOTAL	DEPTH	12838	PERF.12347	- 12643				
10	3100	N	5173	-0-	2073	7472		-0-	199	1	4974	2	Y	-0-					-0-
11	11269	X	3797	-0-	-7472	-0-		-0-	142	1	3655	2	Y	-0-					-0-
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-		-0-	159	1	4145	2	Y	-0-					-0-
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-		-0-	165	1	4116	2	Y	-0-					-0-
*02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-		-0-	179	1	3616	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
HENDERSON					WELL #:	4	RRCID ->	170285	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12207	- 12611				
10	1922	N	1111	-0-	-811	-0-		-0-	43	1	1068	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	888	-0-	-822	-0-		-0-	33	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-		-0-	80	1	2079	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3151	-0-	51	51		-0-	122	1	3029	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2859	-0-	59	110		-0-	135	1	2724	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	110		-0-					Y	NO RPT					-0-
MOORE, J. H.					WELL #:	2	RRCID ->	170910	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12065	- 12237				
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-		-0-	22	1	551	2	Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-		-0-	23	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-		-0-	23	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-		-0-	21	1	513	2	Y	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-		-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
EUBANKS TRUST					WELL #:	3	RRCID ->	170927	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12094	- 12305				
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-		-0-	16	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	427	2	Y	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-		-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
ENGLISH					WELL #:	3	RRCID ->	171058	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12050	- 12165				
10	4309	X	3709	-0-	-600	-0-		-0-	143	1	3566	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3713	-0-	-457	-0-		-0-	139	1	3574	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3914	-0-	-23	-0-		-0-	144	1	3770	2	Y	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-		-0-	147	1	3651	2	Y	-0-					-0-
*02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-		-0-	155	1	3120	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE, H. E.														CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 2														NON-ASSOCIATED							
CAPACITY														COMPL. DATE 08/18/1998							
TOTAL DEPTH 12950														PERF.12507 - 12710							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	4929 X	4123	-0-	-806	-0-			159	1	3964	2	Y	-0-					-0-			
11	4770 X	3101	-0-	-1669	-0-			116	1	2985	2	Y	-0-					-0-			
12	4309 X	2922	-0-	-1387	-0-			108	1	2814	2	Y	-0-					-0-			
01	4123 X	2707	-0-	-1416	-0-			105	1	2602	2	Y	-0-					-0-			
*02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-			114	1	2301	2	Y	-0-					-0-			
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-							Y	NO RPT					-0-			

EUBANKS TRUST														WELL #: 2				RRCID -> 171346	COMPL. DATE 09/18/1998	TOTAL DEPTH 12550	PERF.11992 - 12270
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-			1	1	35	2	Y	-0-					-0-			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-					-0-			
12	62 N	28	-0-	-34	-0-			1	1	27	2	Y	-0-					-0-			
01	31 N	17	-0-	-14	-0-			1	1	16	2	Y	-0-					-0-			
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-			1	1	22	2	Y	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			

MOORE, ALMA														WELL #: 4				RRCID -> 171348	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12101 - 12416
10	217 N	204	-0-	-13	-0-			8	1	196	2	Y	-0-					-0-			
11	210 N	188	-0-	-22	-0-			7	1	181	2	Y	-0-					-0-			
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-			7	1	195	2	Y	-0-					-0-			
01	217 N	197	-0-	-20	-0-			8	1	189	2	Y	-0-					-0-			
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-			10	1	195	2	Y	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			

CLARY														WELL #: 3				RRCID -> 171350	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH 12770	PERF.12324 - 12600
10	1178 N	915	-0-	-263	-0-			35	1	880	2	Y	-0-					-0-			
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-			49	1	1271	2	Y	-0-					-0-			
12	1085 N	763	-0-	-322	-0-			28	1	735	2	Y	-0-					-0-			
01	930 N	720	-0-	-210	-0-			28	1	692	2	Y	-0-					-0-			
*02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-			56	1	1118	2	Y	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			

CLARY														WELL #: 2				RRCID -> 171422	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12235 - 12513
10	3844 X	3130	-0-	-714	-0-			120	1	3010	2	Y	-0-					-0-			
11	3720 X	3156	-0-	-564	-0-			118	1	3038	2	Y	-0-					-0-			
12	3534 X	3009	-0-	-525	-0-			111	1	2898	2	Y	-0-					-0-			
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-			136	1	3373	2	Y	-0-					-0-			
*02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-			151	1	3034	2	Y	-0-					-0-			
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-							Y	NO RPT					-0-			

WHITTINGTON														WELL #: 2				RRCID -> 171424	COMPL. DATE 11/13/1998	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12586 - 12829
10	15 N	5	-0-	-10	-0-			5	2			Y	-0-					-0-			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-			
12	31 N	2	-0-	-29	-0-			2	2			Y	-0-					-0-			
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-					-0-			
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			Y	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			

HARTLEY														WELL #: 2				RRCID -> 171432	COMPL. DATE 11/14/1998	TOTAL DEPTH 12790	PERF.12412 - 12644
10	1736 N	809	-0-	-927	-0-			31	1	778	2	Y	-0-					-0-			
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-			36	1	936	2	Y	-0-					-0-			
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-			37	1	978	2	Y	-0-					-0-			
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-			36	1	886	2	Y	-0-					-0-			
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-			39	1	795	2	Y	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EUBANKS TRUST										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903										CNTY: FREESTONE											
WELL #: 4										RRCID -> 171892										COMPL. DATE 01/09/1999				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
10	2170	N	2015	-0-		-155	-0-		78	1	1937	2	Y		-0-					-0-											
11	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-		79	1	2024	2	Y		-0-					-0-											
12	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-		88	1	2293	2	Y		-0-					-0-											
01	2288	X	2288	-0-		-0-	-0-		88	1	2200	2	Y		-0-					-0-											
*02	2041	X	2041	-0-		-0-	-0-		97	1	1944	2	Y		-0-					-0-											
03	2170	X	NO RPT	-0-		-2170	-0-						Y		NO RPT					-0-											
WHITE, H. E.										WELL #: 3										RRCID -> 171986				COMPL. DATE 01/15/1999				TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893			
10	4123	X	2798	-0-		-1325	-0-		108	1	2690	2	Y		-0-					-0-											
11	3990	X	3210	-0-		-780	-0-		120	1	3090	2	Y		-0-					-0-											
12	4123	X	3290	-0-		-833	-0-		121	1	3169	2	Y		-0-					-0-											
01	4123	X	3418	-0-		-705	-0-		132	1	3286	2	Y		-0-					-0-											
*02	3315	X	3315	-0-		-0-	-0-		157	1	3158	2	Y		-0-					-0-											
03	3317	X	NO RPT	-0-		-3317	-0-						Y		NO RPT					-0-											
HARTLEY										WELL #: 3										RRCID -> 172336				COMPL. DATE 02/19/1999				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 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	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			
10	806	N	805	-0-		-1	-0-		31	1	774	2	Y		-0-					-0-											
11	840	N	799	-0-		-41	-0-		30	1	769	2	Y		-0-					-0-											
12	868	N	843	-0-		-25	-0-		31	1	812	2	Y		-0-					-0-											
01	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-		39	1	973	2	Y		-0-					-0-											
*02	727	N	727	-0-		-0-	-0-		34	1	693	2	Y		-0-					-0-											
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-											
CLARY										WELL #: 4										RRCID -> 173415				COMPL. DATE 05/16/1999				TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519			
10	744	N	558	-0-		-186	-0-		21	1	537	2	Y		-0-					-0-											
11	745	N	745	-0-		-0-	-0-		28	1	717	2	Y		-0-					-0-											
12	766	N	766	-0-		-0-	-0-		28	1	738	2	Y		-0-					-0-											
01	705	N	705	-0-		-0-	-0-		27	1	678	2	Y		-0-					-0-											
*02	615	N	615	-0-		-0-	-0-		29	1	586	2	Y		-0-					-0-											
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-											
ENGLISH										WELL #: 6										RRCID -> 173441				COMPL. DATE 05/25/1999				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318			
10	93	N	61	-0-		-32	-0-		2	1	59	2	Y		-0-					-0-											
11	48	N	48	-0-		-0-	-0-		2	1	46	2	Y		-0-					-0-											
12	425	N	425	-0-		-0-	-0-		16	1	409	2	Y		-0-					-0-											
01	215	N	215	-0-		-0-	-0-		8	1	207	2	Y		-0-					-0-											
*02	81	N	81	-0-		-0-	-0-		4	1	77	2	Y		-0-					-0-											
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-											
HENDERSON										WELL #: 5										RRCID -> 174218				COMPL. DATE 06/21/1999				TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335			
10	343	N	343	-0-		-0-	-0-		13	1	330	2	Y		-0-					-0-											
11	335	N	335	-0-		-0-	-0-		13	1	322	2	Y		-0-					-0-											
12	341	N	336	-0-		-5	-0-		12	1	324	2	Y		-0-					-0-											
01	342	N	342	-0-		-0-	-0-		13	1	329	2	Y		-0-					-0-											
*02	300	N	300	-0-		-0-	-0-		14	1	286	2	Y		-0-					-0-											
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH													CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	362	2	Y	-0-					-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	Y	-0-					-0-
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	Y	-0-					-0-
01		372 N	336	-0-	-36	-0-	13	1	323	2	Y	-0-					-0-
*02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WHITTINGTON													WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912				
10		496 N	489	-0-	-7	-0-	19	1	470	2	Y	-0-					-0-
11		480 N	446	-0-	-34	-0-	17	1	429	2	Y	-0-					-0-
12		496 N	464	-0-	-32	-0-	17	1	447	2	Y	-0-					-0-
01		496 N	431	-0-	-65	-0-	17	1	414	2	Y	-0-					-0-
*02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MOORE, ALMA													WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595				
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					-0-
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
*02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MOORE, ALMA													WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243				
10		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	104	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	83	1	2150	2	Y	-0-					-0-
12		2046 N	1567	-0-	-479	-0-	58	1	1509	2	Y	-0-					-0-
01		2046 X	1553	-0-	-493	-0-	60	1	1493	2	Y	-0-					-0-
*02		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	73	1	1471	2	Y	-0-					-0-
03		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-
ENGLISH													WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161				
10		4991 X	4411	-0-	-580	-0-	170	1	4241	2	Y	-0-					-0-
11		4770 X	4379	-0-	-391	-0-	164	1	4215	2	Y	-0-					-0-
12		4743 X	4121	-0-	-622	-0-	152	1	3969	2	Y	-0-					-0-
01		4681 X	4115	-0-	-566	-0-	159	1	3956	2	Y	-0-					-0-
*02		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	206	1	4143	2	Y	-0-					-0-
03		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-
ENGLISH													WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228				
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	794	2	Y	-0-					-0-
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	Y	-0-					-0-
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	2	Y	-0-					-0-
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	Y	-0-					-0-
*02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HENDERSON													WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479				
10		713 N	666	-0-	-47	-0-	26	1	640	2	Y	-0-					-0-
11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	2	Y	-0-					-0-
12		682 N	631	-0-	-51	-0-	23	1	608	2	Y	-0-					-0-
01		651 N	572	-0-	-79	-0-	22	1	550	2	Y	-0-					-0-
*02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
					RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12383 - 12680								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		1581 N	1540	-0-	-41	-0-		59	1	1481	2	Y	-0-					-0-	
11		1500 N	1464	-0-	-36	-0-		55	1	1409	2	Y	-0-					-0-	
12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		59	1	1541	2	Y	-0-					-0-	
01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		64	1	1582	2	Y	-0-					-0-	
*02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		70	1	1405	2	Y	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
EUBANKS TRUST			WELL #: 5		RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12097 - 12358								
10	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	111	1	2780	2	Y	-0-						-0-	
11	3180	X	2158	-0-	-1022	-0-	81	1	2077	2	Y	-0-						-0-	
12	3379	X	934	-0-	-2445	-0-	34	1	900	2	Y	-0-						-0-	
01	3379	X	1332	-0-	-2047	-0-	51	1	1281	2	Y	-0-						-0-	
*02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	32	1	654	2	Y	-0-						-0-	
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT						-0-	
MOORE, J. H.			WELL #: 4		RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12094 - 12238								
10	403	N	130	-0-	-273	-0-	5	1	125	2	Y	-0-						-0-	
11	720	N	72	-0-	-648	-0-	3	1	69	2	Y	-0-						-0-	
12	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			Y	-0-						-0-	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						-0-	
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-						-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
MOORE, ALMA			WELL #: 7		RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12080 - 12446								
10	2449	N	2104	-0-	-345	-0-	81	1	2023	2	Y	-0-						-0-	
11	2370	N	2163	-0-	-207	-0-	81	1	2082	2	Y	-0-						-0-	
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	95	1	2473	2	Y	-0-						-0-	
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	84	1	2086	2	Y	-0-						-0-	
*02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1475	2	Y	-0-						-0-	
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT						-0-	
MOORE, ALMA			WELL #: 8		RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11933 - 12258								
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	Y	-0-						-0-	
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	2	Y	-0-						-0-	
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	Y	-0-						-0-	
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	Y	-0-						-0-	
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-						-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
MOORE, J. H.			WELL #: 6		RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12018 - 12232								
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	58	1	1439	2	Y	-0-						-0-	
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	54	1	1399	2	Y	-0-						-0-	
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	56	1	1459	2	Y	-0-						-0-	
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	59	1	1472	2	Y	-0-						-0-	
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	Y	-0-						-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, J. H.										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 5		RRCID -> 177840		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11947 - 12035		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
10		0	833	-0-	833	833	32	1	801	2	Y	-0-			-0-					
11		0	232	-0-	232	1065	9	1	223	2	Y	-0-			-0-					
12		0	142	-0-	142	1207	5	1	137	2	Y	-0-			-0-					
01		1447 N	240	-0-	-1207	-0-	9	1	231	2	Y	-0-			-0-					
*02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
WHITE, H. E.										WELL #: 5		RRCID -> 177864		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12533 - 12866		
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	18	1	460	2	Y	-0-			-0-					
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	556	2	Y	-0-			-0-					
12		527 N	481	-0-	-46	-0-	18	1	463	2	Y	-0-			-0-					
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	32	1	797	2	Y	-0-			-0-					
*02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-			-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
EUBANKS TRUST										WELL #: 7		RRCID -> 177974		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12115 - 12260		
10	2418	X	314	-0-	-2104	-0-	12	1	302	2	Y	-0-			-0-					
11	2340	X	445	-0-	-1895	-0-	17	1	428	2	Y	-0-			-0-					
12	2418	X	1617	-0-	-801	-0-	60	1	1557	2	Y	-0-			-0-					
01	2418	X	2303	-0-	-115	-0-	89	1	2214	2	Y	-0-			-0-					
*02	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	90	1	1820	2	Y	-0-			-0-					
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-					
HENDERSON										WELL #: 9		RRCID -> 178286		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11873 - 12012		
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	Y	-0-			-0-					
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	16	1	418	2	Y	-0-			-0-					
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	2	Y	-0-			-0-					
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	2	Y	-0-			-0-					
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-			-0-					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
MOORE, J. H.										WELL #: 7		RRCID -> 178328		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12022 - 12207		
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	41	1	1012	2	Y	-0-			-0-					
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	40	1	1021	2	Y	-0-			-0-					
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	929	2	Y	-0-			-0-					
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	42	1	1044	2	Y	-0-			-0-					
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	2	Y	-0-			-0-					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
ENGLISH										WELL #: 9		RRCID -> 178329		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 12505		PERF.12146 - 12294		
10	3999	X	2246	-0-	-1753	-0-	86	1	2160	2	Y	-0-			-0-					
11	3870	X	2232	-0-	-1638	-0-	83	1	2149	2	Y	-0-			-0-					
12	3999	X	1879	-0-	-2120	-0-	69	1	1810	2	Y	-0-			-0-					
01	3534	X	1842	-0-	-1692	-0-	71	1	1771	2	Y	-0-			-0-					
*02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	Y	-0-			-0-					
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EUBANKS TRUST			//CONT.// //CONT.// WELL #: 9			88576 304 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 178332			COMPL. DATE 06/03/2000			TOTAL DEPTH 12416			PERF.11994 - 12218			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	281	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA			WELL #: 10			RRCID -> 178749			COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 12500			PERF.12024 - 12289			
10	1302 N	442	-0-	-860	-0-	-0-	-0-	17	1	425	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1091	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	55	1	1441	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA			WELL #: 12			RRCID -> 178766			COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 12650			PERF.12204 - 12488			
10	2666 N	1222	-0-	-1444	-0-	-0-	-0-	47	1	1175	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2610 N	2424	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	91	1	2333	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2077 N	1616	-0-	-461	-0-	-0-	-0-	60	1	1556	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1939	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA			WELL #: 11			RRCID -> 179065			COMPL. DATE 08/22/2000			TOTAL DEPTH 12550			PERF.12164 - 12426			
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1994	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1785	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2139 N	1250	-0-	-889	-0-	-0-	-0-	46	1	1204	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2077 X	914	-0-	-1163	-0-	-0-	-0-	35	1	879	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	574 X	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON			WELL #: 8			RRCID -> 179262			COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 12470			PERF.12020 - 12273			
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	461	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	593	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON			WELL #: 11			RRCID -> 179263			COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 12810			PERF.12313 - 12598			
10	4278 X	3177	-0-	-1101	-0-	-0-	-0-	122	1	3055	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4050 X	2979	-0-	-1071	-0-	-0-	-0-	111	1	2868	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3782 X	3091	-0-	-691	-0-	-0-	-0-	114	1	2977	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3472 X	3241	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	125	1	3116	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2811	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA			WELL #: 9			RRCID -> 179511			COMPL. DATE 08/30/2000			TOTAL DEPTH 12385			PERF.11927 - 12236			
10	2728 N	1632	-0-	-1096	-0-	-0-	-0-	63	1	1569	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2400 N	1870	-0-	-530	-0-	-0-	-0-	70	1	1800	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2108 N	1327	-0-	-781	-0-	-0-	-0-	49	1	1278	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1643 X	1566	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	61	1	1505	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED														CAPACITY			
//CONT.// 220903																	
WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	39	1	971	2	Y	-0-			-0-		
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	39	1	1000	2	Y	-0-			-0-		
12		1023 N	901	-0-	-122	-0-	33	1	868	2	Y	-0-			-0-		
01		1023 N	914	-0-	-109	-0-	35	1	879	2	Y	-0-			-0-		
*02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	777	2	Y	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
ENGLISH														WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380			
10		1395 N	1363	-0-	-32	-0-	52	1	1311	2	Y	-0-			-0-		
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	2	Y	-0-			-0-		
12		1364 N	1351	-0-	-13	-0-	50	1	1301	2	Y	-0-			-0-		
01		1364 N	1345	-0-	-19	-0-	52	1	1293	2	Y	-0-			-0-		
*02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	2	Y	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
HENDERSON														WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525			
10		1891 N	1740	-0-	-151	-0-	67	1	1673	2	Y	-0-			-0-		
11		1800 N	1642	-0-	-158	-0-	61	1	1581	2	Y	-0-			-0-		
12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	70	1	1828	2	Y	-0-			-0-		
01		1736 X	1691	-0-	-45	-0-	65	1	1626	2	Y	-0-			-0-		
*02		857 X	857	-0-	-0-	-0-	41	1	816	2	Y	-0-			-0-		
03		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-		
HARTLEY														WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686			
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	Y	-0-			-0-		
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	Y	-0-			-0-		
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	34	1	879	2	Y	-0-			-0-		
01		434 N	402	-0-	-32	-0-	16	1	386	2	Y	-0-			-0-		
*02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
MOORE, J. H.														WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954			
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-		
MOORE, ALMA														WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374			
10		0	91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-			-0-		
11		0	156	-0-	156	247	6	1	150	2	Y	-0-			-0-		
12		0	73	-0-	73	320	3	1	70	2	Y	-0-			-0-		
01		440 N	120	-0-	-320	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-		
*02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
MOORE, ALMA														WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437			
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	Y	-0-			-0-		
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	Y	-0-			-0-		
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	2	Y	-0-			-0-		
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	8	1	197	2	Y	-0-			-0-		
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LEDBETTER "A"														CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903														NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
WELL #: 2														RRCID -> 184230					COMPL. DATE 06/07/2001					TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE														
10		806 N	783	-0-	-23	-0-			30 1	753 2	Y		-0-						-0-														
11		780 N	680	-0-	-100	-0-			25 1	655 2	Y		-0-						-0-														
12		775 N	724	-0-	-51	-0-			27 1	697 2	Y		-0-						-0-														
01		775 N	718	-0-	-57	-0-			28 1	690 2	Y		-0-						-0-														
*02		655 N	655	-0-	-0-	-0-			31 1	624 2	Y		-0-						-0-														
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-														
EUBANKS TRUST														WELL #: 10					RRCID -> 184644					COMPL. DATE 06/28/2001					TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333				
10		1395 N	1181	-0-	-214	-0-			45 1	1136 2	Y		-0-						-0-														
11		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-			51 1	1317 2	Y		-0-						-0-														
12		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-			52 1	1349 2	Y		-0-						-0-														
01		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-			53 1	1327 2	Y		-0-						-0-														
*02		976 N	976	-0-	-0-	-0-			46 1	930 2	Y		-0-						-0-														
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-														
EUBANKS TRUST														WELL #: 8					RRCID -> 184649					COMPL. DATE 05/18/2001					TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250				
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-														
HARTLEY														WELL #: 5					RRCID -> 184903					COMPL. DATE 07/19/2001					TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786				
10		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-			85 1	2113 2	Y		-0-						-0-														
11		1920 N	1686	-0-	-234	-0-			63 1	1623 2	Y		-0-						-0-														
12		2046 N	2013	-0-	-33	-0-			74 1	1939 2	Y		-0-						-0-														
01		2046 X	1878	-0-	-168	-0-			73 1	1805 2	Y		-0-						-0-														
*02		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-			89 1	1785 2	Y		-0-						-0-														
03		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y		NO RPT						-0-														
MOORE, J. H.														WELL #: 8					RRCID -> 185632					COMPL. DATE 08/01/2001					TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249				
10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-			68 1	1711 2	Y		-0-						-0-														
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-			64 1	1638 2	Y		-0-						-0-														
12		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-			66 1	1730 2	Y		-0-						-0-														
01		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-			72 1	1786 2	Y		-0-						-0-														
*02		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-			83 1	1668 2	Y		-0-						-0-														
03		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y		NO RPT						-0-														
EUBANKS TRUST														WELL #: 12					RRCID -> 187180					COMPL. DATE 08/31/2001					TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125				
10		1085 N	1072	-0-	-13	-0-			41 1	1031 2	Y		-0-						-0-														
11		1020 N	967	-0-	-53	-0-			36 1	931 2	Y		-0-						-0-														
12		1085 N	994	-0-	-91	-0-			37 1	957 2	Y		-0-						-0-														
01		1085 N	1082	-0-	-3	-0-			42 1	1040 2	Y		-0-						-0-														
*02		910 N	910	-0-	-0-	-0-			43 1	867 2	Y		-0-						-0-														
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-														
ENGLISH														WELL #: 12					RRCID -> 187203					COMPL. DATE 10/22/2001					TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164				
10		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-			97 1	2423 2	Y		-0-						-0-														
11		2340 N	2284	-0-	-56	-0-			85 1	2199 2	Y		-0-						-0-														
12		2666 N	2653	-0-	-13	-0-			98 1	2555 2	Y		-0-						-0-														
01		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-			100 1	2488 2	Y		-0-						-0-														
*02		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-			107 1	2161 2	Y		-0-						-0-														
03		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y		NO RPT						-0-														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	4030 X	3667	-0-	-363	-0-	141	1	3526	2	Y	-0-					-0-	
11	3900 X	3187	-0-	-713	-0-	119	1	3068	2	Y	-0-					-0-	
12	3999 X	3448	-0-	-551	-0-	127	1	3321	2	Y	-0-					-0-	
01	3875 X	3509	-0-	-366	-0-	136	1	3373	2	Y	-0-					-0-	
*02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	150	1	3031	2	Y	-0-					-0-	
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960																	
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	8	1	200	2	Y	-0-					-0-	
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-	
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251																	
10	1829 N	1553	-0-	-276	-0-	60	1	1493	2	Y	-0-					-0-	
11	1620 N	1424	-0-	-196	-0-	53	1	1371	2	Y	-0-					-0-	
12	1829 N	1373	-0-	-456	-0-	51	1	1322	2	Y	-0-					-0-	
01	1550 X	1471	-0-	-79	-0-	57	1	1414	2	Y	-0-					-0-	
*02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	65	1	1307	2	Y	-0-					-0-	
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-	
FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926																	
10	434 N	52	-0-	-382	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-	
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-	
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	29	1	724	2	Y	-0-					-0-	
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386																	
10	3100 N	3051	-0-	-49	744	117	1	2934	2	Y	-0-					-0-	
11	1649 N	905	-0-	-744	-0-	34	1	871	2	Y	-0-					-0-	
12	1395 X	816	-0-	-579	-0-	30	1	786	2	Y	-0-					-0-	
01	1395 X	776	-0-	-619	-0-	30	1	746	2	Y	-0-					-0-	
*02	667 X	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-	
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206																	
10	1085 N	357	-0-	-728	-0-	14	1	343	2	Y	-0-					-0-	
11	630 N	225	-0-	-405	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-	
12	465 N	241	-0-	-224	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-	
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	9	1	221	2	Y	-0-					-0-	
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
MOORE, ALMA																			
WELL #: 14																			
RRCID -> 188032																			
COMPL. DATE 07/18/2001																			
TOTAL DEPTH 12600																			
PERF.12194 - 12290																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * 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-			
HARTLEY																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 188115																			
COMPL. DATE 02/13/2002																			
TOTAL DEPTH 12975																			
PERF.12464 - 12741																			
10	372 N	148	-0-	-224	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-			
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	44	1	1131	2	Y	-0-					-0-			
12	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	50	1	1307	2	Y	-0-					-0-			
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	41	1	1013	2	Y	-0-					-0-			
*02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
HARTLEY																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 188117																			
COMPL. DATE 02/07/2002																			
TOTAL DEPTH 12954																			
PERF.12306 - 12729																			
10	899 N	779	-0-	-120	-0-	30	1	749	2	Y	-0-					-0-			
11	1140 N	825	-0-	-315	-0-	31	1	794	2	Y	-0-					-0-			
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	42	1	1097	2	Y	-0-					-0-			
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	36	1	896	2	Y	-0-					-0-			
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
HILL "A"																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 188121																			
COMPL. DATE 12/09/2001																			
TOTAL DEPTH 12600																			
PERF.12246 - 12410																			
10	1302 N	971	-0-	-331	-0-	37	1	934	2	Y	-0-					-0-			
11	1200 N	798	-0-	-402	-0-	30	1	768	2	Y	-0-					-0-			
12	1116 N	853	-0-	-263	-0-	31	1	822	2	Y	-0-					-0-			
01	961 N	950	-0-	-11	-0-	37	1	913	2	Y	-0-					-0-			
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	760	2	Y	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
LEDBETTER "A"																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 188277																			
COMPL. DATE 01/21/2002																			
TOTAL DEPTH 12165																			
PERF.11458 - 11621																			
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-			
WHITTINGTON																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 188734																			
COMPL. DATE 04/23/2002																			
TOTAL DEPTH 13004																			
PERF.12756 - 12781																			
10	2139 N	1936	-0-	-203	-0-	74	1	1862	2	Y	-0-					-0-			
11	2040 N	2028	-0-	-12	-0-	76	1	1952	2	Y	-0-					-0-			
12	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	77	1	2015	2	Y	-0-					-0-			
01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	80	1	1991	2	Y	-0-					-0-			
*02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	86	1	1733	2	Y	-0-					-0-			
03	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-			
HARTLEY																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 188735																			
COMPL. DATE 02/15/2002																			
TOTAL DEPTH 12915																			
PERF.12410 - 12657																			
10	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	44	1	1088	2	Y	-0-					-0-			
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-					-0-			
12	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	42	1	1105	2	Y	-0-					-0-			
01	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	44	1	1092	2	Y	-0-					-0-			
*02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	Y	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITTINGTON			//CONT.// //CONT.// WELL #: 5			88576 304 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 188740			COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 12920			PERF.12482 - 12766				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	31	N	5	-0-	-26	-0-			5	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-			1	1		17	2	Y	-0-				-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-			1	1		19	2	Y	-0-				-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-			10	2			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-
ENGLISH			WELL #: 13			RRCID -> 197385			COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 12600			PERF.12189 - 12274				
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-			30	1		748	2	Y	-0-				-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-			27	1		707	2	Y	-0-				-0-
12	775	N	692	-0-	-83	-0-			26	1		666	2	Y	-0-				-0-
01	775	N	711	-0-	-64	-0-			27	1		684	2	Y	-0-				-0-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-			29	1		591	2	Y	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HENDERSON			WELL #: 13			RRCID -> 197862			COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 12735			PERF.12170 - 12393				
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-			81	1		2016	2	Y	-0-				-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-			91	1		2333	2	Y	-0-				-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-			67	1		1740	2	Y	-0-				-0-
01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-			66	1		1642	2	Y	-0-				-0-
*02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-			97	1		1948	2	Y	-0-				-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-							Y	NO RPT					-0-
WHITTINGTON			WELL #: 8			RRCID -> 200429			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 13050			PERF.12596 - 12881				
10	372	N	368	-0-	-4	-0-			14	1		354	2	Y	-0-				-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-			14	1		361	2	Y	-0-				-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-			14	1		352	2	Y	-0-				-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-			14	1		358	2	Y	-0-				-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-			16	1		315	2	Y	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HENDERSON			WELL #: 14			RRCID -> 200454			COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 12775			PERF.12256 - 12514				
10	124	N	26	-0-	-98	-0-			1	1		25	2	Y	-0-				-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-			16	1		405	2	Y	-0-				-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-			7	1		181	2	Y	-0-				-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-			34	1		856	2	Y	-0-				-0-
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-			21	1		419	2	Y	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
ENGLISH			WELL #: 14			RRCID -> 201166			COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 12475			PERF.12100 - 12288				
10	3379	X	2751	-0-	-628	-0-			106	1		2645	2	Y	-0-				-0-
11	3270	X	2689	-0-	-581	-0-			100	1		2589	2	Y	-0-				-0-
12	3348	X	3206	-0-	-142	-0-			118	1		3088	2	Y	-0-				-0-
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-			139	1		3445	2	Y	-0-				-0-
*02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-			135	1		2724	2	Y	-0-				-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-							Y	NO RPT					-0-
CLARY			WELL #: 7			RRCID -> 201551			COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 12695			PERF.12342 - 12381				
10	31	N	14	-0-	-17	-0-			1	1		13	2	Y	-0-				-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-			4	1		91	2	Y	-0-				-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-			1	1		36	2	Y	-0-				-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-			102	1		2528	2	Y	-0-				-0-
*02	2800	N	2911	-0-	-111	-0-			138	1		2773	2	Y	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON				//CONT.// 88576 304 WELL #: 15	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
				//CONT.// 220903	RRCID -> 203983	COMPL.	DATE 06/17/2004	TOTAL	DEPTH 12815	PERF.12336	- 12591							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HENDERSON				WELL #: 16	RRCID -> 203985	COMPL.	DATE 07/30/2004	TOTAL	DEPTH 12775	PERF.12240	- 12533							
10	930 N	724	-0-	-206	-0-	28	1	696	2	Y	-0-							-0-
11	930 N	546	-0-	-384	-0-	20	1	526	2	Y	-0-							-0-
12	930 N	659	-0-	-271	-0-	24	1	635	2	Y	-0-							-0-
01	713 N	635	-0-	-78	-0-	25	1	610	2	Y	-0-							-0-
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	-0-							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
WHITTINGTON				WELL #: 6	RRCID -> 204212	COMPL.	DATE 03/05/2004	TOTAL	DEPTH 13156	PERF.12574	- 12832							
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	11	1	278	2	Y	-0-							-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	11	1	279	2	Y	-0-							-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	2	Y	-0-							-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	Y	-0-							-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
HENDERSON				WELL #: 17	RRCID -> 204840	COMPL.	DATE 04/05/2004	TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12256	- 12538							
10	3844 X	3125	-0-	-719	-0-	120	1	3005	2	Y	-0-							-0-
11	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	127	1	3269	2	Y	-0-							-0-
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	144	1	3759	2	Y	-0-							-0-
01	3813 X	3677	-0-	-136	-0-	142	1	3535	2	Y	-0-							-0-
*02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	143	1	2872	2	Y	-0-							-0-
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT							-0-
WHITTINGTON				WELL #: 10	RRCID -> 204857	COMPL.	DATE 07/04/2004	TOTAL	DEPTH 12975	PERF.12578	- 12826							
10	465 N	404	-0-	-61	-0-	16	1	388	2	Y	-0-							-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	14	1	360	2	Y	-0-							-0-
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	13	1	343	2	Y	-0-							-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	Y	-0-							-0-
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
ENGLISH				WELL #: 19	RRCID -> 205345	COMPL.	DATE 08/03/2004	TOTAL	DEPTH 12570	PERF.12232	- 12242							
10	3131 X	2004	-0-	-1127	-0-	77	1	1927	2	Y	-0-							-0-
11	3030 X	1840	-0-	-1190	-0-	69	1	1771	2	Y	-0-							-0-
12	2201 X	1591	-0-	-610	-0-	59	1	1532	2	Y	-0-							-0-
01	2201 X	1624	-0-	-577	-0-	63	1	1561	2	Y	-0-							-0-
*02	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	83	1	1669	2	Y	-0-							-0-
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT							-0-
WHITTINGTON				WELL #: 9	RRCID -> 205541	COMPL.	DATE 08/20/2004	TOTAL	DEPTH 13071	PERF.12598	- 12892							
10	7998 X	3652	-0-	-4346	-0-	141	1	3511	2	Y	-0-							-0-
11	5370 X	3366	-0-	-2004	-0-	126	1	3240	2	Y	-0-							-0-
12	4805 X	3282	-0-	-1523	-0-	121	1	3161	2	Y	-0-							-0-
01	4154 X	3582	-0-	-572	-0-	138	1	3444	2	Y	-0-							-0-
*02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	148	1	2982	2	Y	-0-							-0-
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLARY										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
										WELL #: 8										RRCID -> 206507										COMPL. DATE 10/26/2004										TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																										
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																									
10		836	N		836	-0-	-0-		-0-			32	1	804	2	Y	-0-							-0-																									
11		1020	N		890	-0-	-130		-0-			33	1	857	2	Y	-0-							-0-																									
12		1233	N		1233	-0-	-0-		-0-			46	1	1187	2	Y	-0-							-0-																									
01		1239	N		1239	-0-	-0-		-0-			48	1	1191	2	Y	-0-							-0-																									
*02		1054	N		1054	-0-	-0-		-0-			50	1	1004	2	Y	-0-							-0-																									
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-							Y	NO	RPT						-0-																									
WHITE, H. E.										WELL #: 9										RRCID -> 207030										COMPL. DATE 12/09/2004										TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817									
10		0			4109	-0-	4109		21102			158	1	3951	2	Y	-0-							-0-																									
11		0			3953	-0-	3953		25055			148	1	3805	2	Y	-0-							-0-																									
12		0			3552	-0-	3552		28607			131	1	3421	2	Y	-0-							-0-																									
01		30781	X		2174	-0-	-28607		-0-			84	1	2090	2	Y	-0-							-0-																									
*02		5404	X		2145	-0-	-3259		-0-			101	1	2044	2	Y	-0-							-0-																									
03		4123	X	NO	RPT	-0-	-4123		-0-							Y	NO	RPT						-0-																									
ENGLISH										WELL #: 18										RRCID -> 207179										COMPL. DATE 09/22/2004										TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547									
10		620	N		501	-0-	-119		-0-			19	1	482	2	Y	-0-							-0-																									
11		555	N		555	-0-	-0-		-0-			21	1	534	2	Y	-0-							-0-																									
12		562	N		562	-0-	-0-		-0-			21	1	541	2	Y	-0-							-0-																									
01		936	N		936	-0-	-0-		-0-			36	1	900	2	Y	-0-							-0-																									
*02		825	N		825	-0-	-0-		-0-			39	1	786	2	Y	-0-							-0-																									
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-							Y	NO	RPT						-0-																									
LONG "A"										WELL #: 2										RRCID -> 207254										COMPL. DATE 11/06/2004										TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892									
10		1519	N		1408	-0-	-111		-0-			54	1	1354	2	N	-0-							-0-																									
11		1440	N		1305	-0-	-135		-0-			49	1	1256	2	N	-0-							-0-																									
12		1457	N		1456	-0-	-1		-0-			54	1	1402	2	N	-0-							-0-																									
01		1395	N		1334	-0-	-61		-0-			52	1	1282	2	N	-0-							-0-																									
*02		1062	N		1062	-0-	-0-		-0-			50	1	1012	2	N	-0-							-0-																									
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT						-0-																									
MOORE, ALMA										WELL #: 16										RRCID -> 209008										COMPL. DATE 11/03/2004										TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575									
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-																									
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-																									
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-																									
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-																									
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-																									
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO	RPT						-0-																									
HARTLEY										WELL #: 10										RRCID -> 210448										COMPL. DATE 03/30/2005										TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695									
10		1457	N		101	-0-	-1356		-0-			4	1	97	2	Y	-0-							-0-																									
11		2053	N		2053	-0-	-0-		-0-			77	1	1976	2	Y	-0-							-0-																									
12		1646	N		1646	-0-	-0-		-0-			61	1	1585	2	Y	-0-							-0-																									
01		1350	N		1350	-0-	-0-		-0-			52	1	1298	2	Y	-0-							-0-																									
*02		704	N		704	-0-	-0-		-0-			33	1	671	2	Y	-0-							-0-																									
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-							Y	NO	RPT						-0-																									
WHITE, H. E.										WELL #: 10										RRCID -> 210501										COMPL. DATE 01/07/2005										TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648									
10		1912	N		1912	-0-	-0-		-0-			74	1	1838	2	Y	-0-							-0-																									
11		1860	N		1705	-0-	-155		-0-			64	1	1641	2	Y	-0-							-0-																									
12		1889	N		1889	-0-	-0-		-0-			70	1	1819	2	Y	-0-							-0-																									
01		1944	X		1944	-0-	-0-		-0-			75	1	1869	2	Y	-0-							-0-																									
*02		1703	X		1703	-0-	-0-		-0-			81	1	1622	2	Y	-0-							-0-																									
03		1922	X	NO	RPT	-0-	-1922		-0-							Y	NO	RPT						-0-																									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903															
WHITE, H. E.				WELL #: 11				RRCID -> 210502				COMPL. DATE 02/10/2005				TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	3720 X	1718	-0-	-2002	-0-	66	1	1652	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	3600 X	1746	-0-	-1854	-0-	65	1	1681	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	3720 X	1676	-0-	-2044	-0-	62	1	1614	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	2108 X	1597	-0-	-511	-0-	62	1	1535	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
*02	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	66	1	1334	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-					-0-	
ENGLISH				WELL #: 21				RRCID -> 210733				COMPL. DATE 01/18/2005				TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680			
10	2139 N	1944	-0-	-195	-0-	75	1	1869	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	76	1	1967	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	75	1	1951	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	76	1	1892	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
*02	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	92	1	1848	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-					-0-	
ENGLISH				WELL #: 20				RRCID -> 210735				COMPL. DATE 03/02/2005				TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748			
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	629	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	610	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	26	1	667	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-					-0-	
HARTLEY				WELL #: 11				RRCID -> 212097				COMPL. DATE 04/07/2005				TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737			
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	74	1	1853	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	1830 N	1633	-0-	-197	-0-	61	1	1572	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	74	1	1939	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	84	1	2085	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
*02	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-					-0-	
HARTLEY				WELL #: 12H				RRCID -> 218429				COMPL. DATE 02/22/2006				TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	NO RPT					-0-	
CLARY				WELL #: 10				RRCID -> 230182				COMPL. DATE 05/18/2007				TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588			
10	5580 X	3501	-0-	-2079	-0-	135	1	3366	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	5400 X	4192	-0-	-1208	-0-	157	1	4035	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	5332 X	5021	-0-	-311	-0-	185	1	4836	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	192	1	4772	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
*02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	194	1	3906	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-					-0-	
WHITE, H. E.				WELL #: 13				RRCID -> 230192				COMPL. DATE 04/12/2007				TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930			
10	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	43	1	1070	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	37	1	965	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	40	1	1054	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	45	1	1108	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY HULLUM HEIRS GAS UNIT														CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 450175														NON-ASSOCIATED									
WELL #: 1														RRCID -> 066679									
COMPL. DATE 04/21/1976														TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
10	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	50	1	2641	2	N	-0-			20									
11	0	3079	-0-	3079	3079	60	1	3019	2	N	-0-			20									
12	4086 X	1007	-0-	-3079	-0-	62	1	945	2	N	-0-			20									
01	0	485	-0-	485	485	31	1	454	2	N	-0-			20									
02	2744 X	570	-0-	-2174	-0-	28	1	542	2	N	-0-			20									
*03	3038 X	2175	-0-	-863	-0-	20	1	2155	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-									
OMEGA ENERGY, LLC MANAHAN, LORENA C.														622657									
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 RICHARDSON, MARIE														681327									
WELL #: 1														RRCID -> 095666									
COMPL. DATE 01/20/2014														TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
11	0	-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-									
RESERVE MANAGEMENT, INC. HARRIS HEIRS														703350									
WELL #: 1														RRCID -> 191367									
COMPL. DATE 01/21/2004														TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063									
10	0	1954	-0-	1954	1954	1954	2			N	-0-			95									
11	3000 N	2227	-0-	-773	1181	2210	2	17	9	N	15			110									
12	0	1744	-0-	1744	2925	1729	2	15	9	N	14			124									
01	0	1858	-0-	1858	4783	1852	2	6	9	N	5			129									
02	2800 N	511	-0-	-2289	2494	477	2	34	9	N	31			160									
03	3100 N	726	-0-	-2374	120	726	2			N	-0-			160									
PATRICK														WELL #: 1									
RRCID -> 220252														COMPL. DATE 07/21/2006									
TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446																							
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-									
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-									
12	0	244	-0-	244	244	241	2	3	9	N	3			3									
01	0	289	-0-	289	533	289	2			N	-0-			3									
02	1260 N	727	-0-	-533	-0-	708	2	19	9	N	17			20									
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			20									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.														
WHITE GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				105
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				105
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-				105
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-				105
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-				105
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				105

VALENCE OPERATING COMPANY														
BOYD -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024														
10	1519 N	34	-0-	-1485	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			21
11	1560 N	136	-0-	-1424	-0-	3	1	133	2	Y	-0-			21
12	806 N	541	-0-	-265	-0-	15	1	526	2	Y	-0-			21
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-				21
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-				21
03	527 N	209	-0-	-318	-0-	208	2	1	9	Y	1			22

MCMICHAEL "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370														
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-				-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-				-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-				-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-				-0-
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-				-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-				-0-

RAWLS														
WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356														
10	6138 X	5462	-0-	-676	-0-	5439	2	23	9	Y	21			120
11	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6048	2	29	9	Y	26			146
12	6417 X	5746	-0-	-671	-0-	5710	2	36	9	Y	33	95	1	84
01	6417 X	4730	-0-	-1687	-0-	4695	2	35	9	Y	32			116
02	6216 X	5948	-0-	-268	-0-	5906	2	42	9	Y	38	108	1	46
03	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6537	2	37	9	Y	34			80

WILLIAMS, LORENE D.														
WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382														
10	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5437	2	23	9	Y	21			115
11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5127	2	23	9	Y	21			136
12	4929 X	4449	-0-	-480	-0-	4421	2	28	9	Y	25	89	1	72
01	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5649	2	44	9	Y	40			112
02	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7878	2	58	9	Y	53	103	1	62
03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6316	2	34	9	Y	31			93

IVY -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999														
10	0	2023	-0-	2023	2887	2023	2		Y	-0-				-0-
11	0	3191	-0-	3191	6078	3191	2		Y	-0-				-0-
12	0	2434	-0-	2434	8512	2434	2		Y	-0-				-0-
01	0	1299	-0-	1299	9811	1299	2		Y	-0-				-0-
02	10919 X	1108	-0-	-9811	-0-	1108	2		Y	-0-				-0-
03	3224 X	875	-0-	-2349	-0-	875	2		Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY																
RAWLS																
WELL #: 2																
RRCID -> 102480																
COMPL. DATE 01/16/1983																
TOTAL DEPTH 12650													PERF.12447 - 12557			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1178 N	697	-0-	-481	-0-	694	2	3	9	Y	3				18	
11	420 N	301	-0-	-119	-0-	300	2	1	9	Y	1				19	
12	744 N	209	-0-	-535	-0-	208	2	1	9	Y	1	12	1		8	
01	682 N	209	-0-	-473	-0-	208	2	1	9	Y	1				9	
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	201	2	1	9	Y	1	8	1		2	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1				3	
YORK, B. P.																
WELL #: 1																
RRCID -> 104602																
COMPL. DATE 01/07/1983																
TOTAL DEPTH 13029													PERF.12277 - 12350			
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	92	1	2711	2	Y	3				9	
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	127	1	3596	2	Y	1				10	
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	87	1	2820	2	Y	-0-				10	
01	2821 X	2245	-0-	-576	-0-	50	1	2193	2	Y	2				12	
02	3360 X	1001	-0-	-2359	-0-	40	1	960	2	Y	1				13	
03	3720 X	704	-0-	-3016	-0-	28	1	674	2	Y	2				15	
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	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-				67	
11	1980 N	1912	-0-	-68	-0-	1912	2			N	-0-				67	
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-				67	
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-				67	
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-				67	
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-				67	
BAUM ESTATE																
WELL #: 1																
RRCID -> 118328																
COMPL. DATE 09/06/1985																
TOTAL DEPTH 11900													PERF.10924 - 11124			
10	589 N	425	-0-	-164	-0-	21	1	404	2	Y	-0-				49	
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	18	1	505	2	Y	-0-				49	
12	589 N	379	-0-	-210	-0-	15	1	364	2	Y	-0-				49	
01	434 N	303	-0-	-131	-0-	21	1	282	2	Y	-0-				49	
02	476 N	328	-0-	-148	-0-	5	1	323	2	Y	-0-				49	
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	407	2	Y	-0-				49	
AWALT																
WELL #: 1																
RRCID -> 142949																
COMPL. DATE 08/31/1992																
TOTAL DEPTH 11700													PERF.10807 - 10904			
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-				-0-	
11	2700 X	1544	-0-	-1156	-0-	1544	2			N	-0-				-0-	
12	0	1909	-0-	1909	1909	1909	2			N	-0-				-0-	
01	0	3272	-0-	3272	5181	3272	2			N	-0-				-0-	
02	7052 X	1871	-0-	-5181	-0-	1871	2			N	-0-				-0-	
03	2790 X	1310	-0-	-1480	-0-	1310	2			N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167													
LIVINGSTON				WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10288 - 10466					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
DRIVER				WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11076 - 11156					
10	2945 X	2146	-0-	-799	-0-	77	1	2069	2	N	-0-						74
11	2850 X	2521	-0-	-329	-0-	85	1	2428	2	N	7						81
						8	9										
12	2945 X	1804	-0-	-1141	-0-	54	1	1748	2	N	2						83
						2	9										
01	2139 X	2093	-0-	-46	-0-	67	1	2018	2	N	7						90
						8	9										
02	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	89	1	2736	2	N	2						92
						2	9										
03	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	83	1	2355	2	N	8						100
						9	9										
LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11249 - 11392					
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-						-0-
11	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			Y	-0-						-0-
12	0	45	-0-	45	-0-	45	2			Y	-0-						-0-
01	0	113	-0-	113	-0-	113	2			Y	-0-						-0-
02	202 N	44	-0-	-158	-0-	44	2			Y	-0-						-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-						-0-
LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11416 - 11750					
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-						-0-
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-						-0-
12	0	138	-0-	138	-0-	138	2			Y	-0-						-0-
01	0	101	-0-	101	-0-	101	2			Y	-0-						-0-
02	322 N	83	-0-	-239	-0-	83	2			Y	-0-						-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-						-0-
WILLIAMS, LORENE D. GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11344 - 11395					
10	2077 X	684	-0-	-1393	-0-	684	2			N	-0-						-0-
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-						-0-
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-						-0-
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-						-0-
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-						-0-
03	2356 X	2032	-0-	-324	-0-	2032	2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY																
YORK, B. P.																
WELL #: 2													RRCID -> 165828			
COMPL. DATE 10/29/1997													CAPACITY			
TOTAL DEPTH 12500													PERF.12007 - 12328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	2	Y	-0-					5
11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	42	1	1190	2	Y	-0-					5
12	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	30	1	983	2	Y	-0-					5
01	1147 X	1092	-0-	-55	-0-	24	1	1068	2	Y	-0-					5
02	1064 N	680	-0-	-384	-0-	27	1	652	2	Y	1					6
						1	9									
03	1023 N	776	-0-	-247	-0-	31	1	743	2	Y	2					8
						2	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	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2022 - WELL PLUGGED 12/13/22																
BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104																
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	6	1	221	2	Y	-0-					6
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	4	1	216	2	Y	-0-					6
12	186 N	82	-0-	-104	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					6
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					6
02	196 N	112	-0-	-84	-0-	112	2			Y	-0-					6
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					6
YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310																
10	1984 N	1537	-0-	-447	-0-	51	1	1486	2	Y	-0-					10
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	67	1	1904	2	Y	1					11
						1	9									
12	2356 N	1824	-0-	-532	-0-	55	1	1769	2	Y	-0-					11
01	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	32	1	1430	2	Y	-0-					11
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	69	1	1665	2	Y	1					12
						1	9									
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	47	1	1123	2	Y	3					15
						3	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22																
BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059																
10	1891 X	1527	-0-	-364	-0-	40	1	1484	2	Y	3					60
						3	9									
11	1830 X	1648	-0-	-182	-0-	32	1	1615	2	Y	1					61
						1	9									
12	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	58	1	1989	2	Y	-0-					61
01	1891 X	1662	-0-	-229	-0-	5	1	1656	2	Y	1					62
						1	9									
02	952 X	400	-0-	-552	-0-	400	2			Y	-0-					62
03	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2354	2	7	9	Y	6					68

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
YORK, B. P.														
WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	314	-0-	-244	-0-	10	1 304 2	Y	-0-					7
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	28	1 780 2	Y	-0-					7
12	589 N	424	-0-	-165	-0-	13	1 411 2	Y	-0-					7
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	15	1 677 2	Y	-0-					7
02	756 N	560	-0-	-196	-0-	22	1 537 2	Y	1					8
						1	9							
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	19	1 455 2	Y	1					9
						1	9							
BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024														
10	2480 N	1379	-0-	-1101	-0-	36	1 1340 2	Y	3					38
						3	9							
11	2610 N	1035	-0-	-1575	-0-	20	1 1014 2	Y	1					39
						1	9							
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1 1034 2	Y	-0-					39
01	1364 N	823	-0-	-541	-0-	3	1 819 2	Y	1					40
						1	9							
02	980 N	549	-0-	-431	-0-	549	2	Y	-0-					40
03	1054 N	446	-0-	-608	-0-	445	2 1 9	Y	1					41
BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064														
10	2914 X	2322	-0-	-592	-0-	61	1 2254 2	Y	6					57
						7	9							
11	2820 X	2095	-0-	-725	-0-	41	1 2053 2	Y	1					58
						1	9							
12	2914 X	1656	-0-	-1258	-0-	47	1 1609 2	Y	-0-					58
01	2914 X	1580	-0-	-1334	-0-	5	1 1574 2	Y	1					59
						1	9							
02	2548 X	2262	-0-	-286	-0-	2262	2	Y	-0-					59
03	2325 X	2227	-0-	-98	-0-	2220	2 7 9	Y	6					65
YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340														
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	70	1 2073 2	Y	1					12
						1	9							
11	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	99	1 2812 2	Y	1					13
						1	9							
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	67	1 2173 2	Y	-0-					13
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	53	1 2341 2	Y	-0-					13
02	2716 X	1879	-0-	-837	-0-	74	1 1803 2	Y	2					15
						2	9							
03	3007 X	1791	-0-	-1216	-0-	71	1 1716 2	Y	4					19
						4	9							
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536														
10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2	Y	-0-					-0-
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2	Y	-0-					-0-
12	0	2904	-0-	2904	2904	2904	2	Y	-0-					-0-
01	0	2703	-0-	2703	5607	2703	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	2125	-0-	-675	4932	2125	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2679	-0-	-421	4511	2679	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.				//CONT.// //CONT.//	88576 304 881167	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	9	RRCID ->	211287	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL	DEPTH	12497	PERF.	111970	-	12320		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
GOOLSBY, H. C.				WELL #:	2	RRCID ->	216994	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL	DEPTH	12281	PERF.	11640	-	11990		
10	930 N	903	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	Y	-0-					3
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	729	2	Y	-0-					3
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	20	1	634	2	Y	-0-					3
01	899 N	300	-0-	-599	-0-	-0-	-0-	7	1	293	2	Y	-0-					3
02	644 N	195	-0-	-449	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					3
03	651 N	249	-0-	-402	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	Y	-0-					4
									1	9								
YORK, B. P.				WELL #:	10	RRCID ->	218857	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.	11990	-	12350		
10	2697 X	1405	-0-	-1292	-0-	-0-	-0-	46	1	1359	2	Y	-0-					16
11	2610 N	2034	-0-	-576	-0-	-0-	-0-	69	1	1964	2	Y	-0-					17
									1	9								
12	1767 N	1027	-0-	-740	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	Y	-0-					17
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1814	2	Y	-0-					17
02	1904 N	933	-0-	-971	-0-	-0-	-0-	37	1	895	2	Y	-0-					18
									1	9								
03	1023 N	751	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	30	1	719	2	Y	-0-					20
									2	9								
YORK, B. P.				WELL #:	12	RRCID ->	220508	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.	11946	-	12280		
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	4052	2	Y	-0-					17
									1	9								
11	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	4022	2	Y	-0-					20
									3	9								
12	3317 X	1977	-0-	-1340	-0-	-0-	-0-	59	1	1918	2	Y	-0-					20
01	3317 X	2174	-0-	-1143	-0-	-0-	-0-	48	1	2126	2	Y	-0-					20
02	2772 X	920	-0-	-1852	-0-	-0-	-0-	36	1	883	2	Y	-0-					21
									1	9								
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	4040	2	Y	-0-					30
									10	9								
YORK, B. P.				WELL #:	11	RRCID ->	221393	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.	11980	-	12310		
10	806 N	449	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	Y	-0-					10
11	900 N	796	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	27	1	769	2	Y	-0-					10
12	744 N	593	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	18	1	575	2	Y	-0-					10
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	815	2	Y	-0-					10
02	779 X	779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	Y	-0-					11
									1	9								
03	837 X	674	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	27	1	645	2	Y	-0-					13
									2	9								

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1039

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY CHANCELLOR UNIT NO. 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 881167 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	242964	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL	DEPTH	12383	PERF.	8142 - 12024				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4247 X	3504	-0-	-743	-0-	122 35	1 9	3347	2	Y		32						197
11	4080 X	3302	-0-	-778	-0-	111 72	1 9	3119	2	Y		65						262
12	3751 X	3376	-0-	-375	-0-	104 17	1 9	3255	2	Y		15						277
01	3689 X	3396	-0-	-293	-0-	116 9	1 9	3271	2	Y		8						285
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	84 20	1 9	2757	2	Y		18		187	1			116
03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	137 22	1 9	3486	2	Y		20						136
LEDBETTER GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	243004	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL	DEPTH	12806	PERF.	11384 - 12554				
10	3224 X	2283	-0-	-941	-0-	2283	2			Y		-0-						-0-
11	3120 X	3025	-0-	-95	-0-	3025	2			Y		-0-						-0-
12	0	2194	-0-	2194	2194	2194	2			Y		-0-						-0-
01	0	3167	-0-	3167	5361	3167	2			Y		-0-						-0-
02	8291 X	2930	-0-	-5361	-0-	2930	2			Y		-0-						-0-
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y		-0-						-0-
BAUM ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	243436	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL	DEPTH	11494	PERF.	10674 - 11034				
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y		-0-						14
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y		-0-						14
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y		-0-						14
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y		-0-						14
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y		-0-						14
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y		-0-						14
BAUM ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	244327	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	11930	PERF.	10618 - 11752				
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y		-0-						15
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	Y		-0-						15
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	Y		-0-						15
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	9	1	119	2	Y		-0-						15
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	2	1	144	2	Y		-0-						15
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	3	1	157	2	Y		-0-						15
IVY "A" GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	247575	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL	DEPTH	12721	PERF.	11454 - 12491				
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-
IVY "A" GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	247587	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL	DEPTH	12723	PERF.	11373 - 12433				
10	4030 X	2766	-0-	-1264	-0-	2766	2			Y		-0-						-0-
11	3870 X	3065	-0-	-805	-0-	3065	2			Y		-0-						-0-
12	3720 X	1850	-0-	-1870	-0-	1850	2			Y		-0-						-0-
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y		-0-						-0-
02	2520 X	11	-0-	-2509	-0-	11	2			Y		-0-						-0-
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y		-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
IVY "A" GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 256965															
COMPL. DATE 07/20/2010															
TOTAL DEPTH 12734													PERF.11426 - 12534		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2		Y	-0-				-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		Y	-0-				-0-
12	124 N	44	-0-	-80	-0-		44	2		Y	-0-				-0-
01	3100 N	4645	-0-	1545	1545		4645	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	3081	-0-	281	1826		3081	2		Y	-0-				-0-
03	2715 N	889	-0-	-1826	-0-		889	2		Y	-0-				-0-
YORK, B. P.															
WELL #: 8															
RRCID -> 257251															
COMPL. DATE 06/04/2010															
TOTAL DEPTH 12610													PERF.12012 - 12330		
10	2604 X	1515	-0-	-1089	-0-		50	1	1465	2	Y	-0-			17
11	2520 X	1026	-0-	-1494	-0-		35	1	991	2	Y	-0-			17
12	2139 X	954	-0-	-1185	-0-		29	1	925	2	Y	-0-			17
01	1922 X	760	-0-	-1162	-0-		17	1	743	2	Y	-0-			17
02	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-		47	1	1141	2	Y	1			18
							1	9							
03	961 N	666	-0-	-295	-0-		26	1	638	2	Y	2			20
							2	9							
RAWLS															
WELL #: 3															
RRCID -> 266151															
COMPL. DATE 11/16/2012															
TOTAL DEPTH 12610													PERF.11359 - 12394		
10	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-		6297	2	26	9	Y	24			127
11	5610 X	4383	-0-	-1227	-0-		4363	2	20	9	Y	18			145
12	6324 X	3764	-0-	-2560	-0-		3741	2	23	9	Y	21	95	1	71
01	6324 X	3211	-0-	-3113	-0-		3187	2	24	9	Y	22			93
02	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-		4830	2	34	9	Y	31	86	1	38
03	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-		5103	2	28	9	Y	25			63
RAWLS															
WELL #: 4															
RRCID -> 266250															
COMPL. DATE 04/30/2012															
TOTAL DEPTH 12714													PERF.11310 - 12430		
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-		510	2	2	9	Y	2			12
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-		481	2	2	9	Y	2			14
12	558 N	339	-0-	-219	-0-		337	2	2	9	Y	2	9	1	7
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-		646	2	4	9	Y	4			11
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-		527	2	3	9	Y	3	10	1	4
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-		696	2	3	9	Y	3			7
WATSON-WILLIFORD															
WELL #: 1															
RRCID -> 266554															
COMPL. DATE 10/19/2012															
TOTAL DEPTH 12530													PERF.11304 - 12342		
10	6696 X	5077	-0-	-1619	-0-		5077	2			N	-0-			-0-
11	6480 X	6402	-0-	-78	-0-		6402	2			N	-0-			-0-
12	6696 X	5918	-0-	-778	-0-		5918	2			N	-0-			-0-
01	6696 X	5049	-0-	-1647	-0-		5049	2			N	-0-			-0-
02	6048 X	5323	-0-	-725	-0-		5323	2			N	-0-			-0-
03	6603 X	5124	-0-	-1479	-0-		5124	2			N	-0-			-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC															
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.)														
XTO ENERGY INC.														
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432														
10	0	543	-0-	543	543	543	2				N	-0-		-0-
11	0	528	-0-	528	1071	528	2				N	-0-		-0-
12	0	529	-0-	529	1600	529	2				N	-0-		-0-
01	0	518	-0-	518	2118	518	2				N	-0-		-0-
02	2599 N	481	-0-	-2118	-0-	481	2				N	-0-		-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2				N	-0-		-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370														
10	0	199	-0-	199	199	199	2				N	-0-		-0-
11	0	217	-0-	217	416	217	2				N	-0-		-0-
12	0	208	-0-	208	624	208	2				N	-0-		-0-
01	0	213	-0-	213	837	213	2				N	-0-		-0-
02	1020 N	183	-0-	-837	-0-	183	2				N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	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	0	512	-0-	512	512	512	2				N	-0-		-0-
11	0	477	-0-	477	989	477	2				N	-0-		-0-
12	0	465	-0-	465	1454	465	2				N	-0-		-0-
01	0	448	-0-	448	1902	448	2				N	-0-		-0-
02	2268 N	366	-0-	-1902	-0-	366	2				N	-0-		-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-		-0-
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008														
10	0	777	-0-	777	777	777	2				N	-0-		-0-
11	0	710	-0-	710	1487	710	2				N	-0-		-0-
12	0	638	-0-	638	2125	638	2				N	-0-		-0-
01	0	601	-0-	601	2726	601	2				N	-0-		-0-
02	2800 N	616	-0-	-2184	542	616	2				N	-0-		-0-
03	1220 N	678	-0-	-542	-0-	678	2				N	-0-		-0-
BROWN, J. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104														
10	0	138	-0-	138	138	138	2				N	-0-		-0-
11	0	172	-0-	172	310	172	2				N	-0-		-0-
12	0	65	-0-	65	375	65	2				N	-0-		-0-
01	0	285	-0-	285	660	285	2				N	-0-		-0-
02	827 N	167	-0-	-660	-0-	167	2				N	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1663	-0-	1663	1663	1663	2			N	-0-			-0-
11	0	654	-0-	654	2317	654	2			N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	2343	26	2			N	-0-			-0-
01	0	45	-0-	45	2388	45	2			N	-0-			-0-
02	2510 N	122	-0-	-2388	-0-	122	2			N	-0-			-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560														
10	0	289	-0-	289	289	289	2			N	-0-			-0-
11	0	323	-0-	323	612	323	2			N	-0-			-0-
12	0	116	-0-	116	728	116	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	728	-0-	2			N	-0-			-0-
02	947 N	219	-0-	-728	-0-	219	2			N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A														
10	0	1325	-0-	1325	1325	1325	2			N	-0-			-0-
11	0	936	-0-	936	2261	936	2			N	-0-			-0-
12	0	564	-0-	564	2825	564	2			N	-0-			-0-
01	0	138	-0-	138	2963	138	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	163	-0-	2			N	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	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	0	691	-0-	691	691	691	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	691	-0-	2			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	691	-0-	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	691	-0-	2			N	-0-			-0-
02	890 N	199	-0-	-691	-0-	199	2			N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
REED GU #4														
WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024														
10	0	1647	-0-	1647	1647	1647	2			N	-0-			-0-
11	0	1568	-0-	1568	3215	1568	2			N	-0-			-0-
12	0	1162	-0-	1162	4377	1162	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4377	-0-	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1127	-0-	-1673	2704	1127	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1730	-0-	-1370	1334	1730	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	0	2879	-0-	2879	2879	2879	2			N	-0-			-0-
11	0	2499	-0-	2499	5378	2499	2			N	-0-			-0-
12	0	2309	-0-	2309	7687	2309	2			N	-0-			-0-
01	0	2528	-0-	2528	10215	2528	2			N	-0-			-0-
02	13157 X	2942	-0-	-10215	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
03	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-			-0-
TURNER, C. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018														
10	0	1260	-0-	1260	1260	1260	2			N	-0-			30
11	0	1162	-0-	1162	2422	1162	2			N	-0-			30
12	0	795	-0-	795	3217	795	2			N	-0-			30
01	0	7	-0-	7	3224	7	2			N	-0-			30
02	2800 N	1243	-0-	-1557	1667	1243	2			N	-0-			30
03	2489 N	822	-0-	-1667	-0-	822	2			N	-0-			30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
ZENO KING GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 073550														
COMPL. DATE 06/14/1977														
TOTAL DEPTH 12500													PERF.12213 - 12255	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0		671	-0-	671	671	671	2			N	-0-	-0-	
11	0		685	-0-	685	1356	685	2			N	-0-	-0-	
12	0		694	-0-	694	2050	694	2			N	-0-	-0-	
01	0		714	-0-	714	2764	714	2			N	-0-	-0-	
02	2800	N	585	-0-	-2215	549	585	2			N	-0-	-0-	
03	1139	N	590	-0-	-549	-0-	590	2			N	-0-	-0-	
IVY, ATHEL														
WELL #: 1														
RRCID -> 074628														
COMPL. DATE 07/23/2014														
TOTAL DEPTH 12400													PERF.11038 - 12158	
10	0		2139	-0-	2139	2139	2139	2			N	-0-	-0-	
11	0		2374	-0-	2374	4513	2374	2			N	-0-	-0-	
12	0		1871	-0-	1871	6384	1871	2			N	-0-	-0-	
01	0		2162	-0-	2162	8546	2162	2			N	-0-	-0-	
02	2800	N	1091	-0-	-1709	6837	1091	2			N	-0-	-0-	
03	3100	N	2310	-0-	-790	6047	2310	2			N	-0-	-0-	
BLACK, H. D. UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 076924														
COMPL. DATE 04/13/1978														
TOTAL DEPTH 12350													PERF.11954 - 12077	
10	0		1206	-0-	1206	1206	1206	2			N	-0-	-0-	
11	0		1286	-0-	1286	2492	1286	2			N	-0-	-0-	
12	0		1304	-0-	1304	3796	1304	2			N	-0-	-0-	
01	0		1217	-0-	1217	5013	1217	2			N	-0-	-0-	
02	2800	N	1145	-0-	-1655	3358	1145	2			N	-0-	-0-	
03	3100	N	1269	-0-	-1831	1527	1269	2			N	-0-	-0-	
SNEED GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 077133														
COMPL. DATE 03/04/1978														
TOTAL DEPTH 12300													PERF.11903 - 12138	
10	0		230	-0-	230	230	230	2			N	-0-	-0-	
11	0		170	-0-	170	400	170	2			N	-0-	-0-	
12	0		142	-0-	142	542	142	2			N	-0-	-0-	
01	0		50	-0-	50	592	50	2			N	-0-	-0-	
02	592	N	-0-	-0-	-592	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 077395														
COMPL. DATE 04/27/1978														
TOTAL DEPTH 12300													PERF.11983 - 12117	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-	-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-	-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-	-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
SARTOR														
WELL #: 1														
RRCID -> 077531														
COMPL. DATE 05/10/2007														
TOTAL DEPTH 12350													PERF.10996 - 12132	
10	0		602	-0-	602	602	602	2			N	-0-	-0-	
11	0		547	-0-	547	1149	547	2			N	-0-	-0-	
12	0		532	-0-	532	1681	532	2			N	-0-	-0-	
01	0		533	-0-	533	2214	533	2			N	-0-	-0-	
02	2687	N	473	-0-	-2214	-0-	473	2			N	-0-	-0-	
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	-0-	
SENER														
WELL #: 1														
RRCID -> 077651														
COMPL. DATE 03/12/2008														
TOTAL DEPTH 12550													PERF.10930 - 12393	
10	0		2184	-0-	2184	2184	2184	2			N	-0-	-0-	
11	0		2204	-0-	2204	4388	2204	2			N	-0-	-0-	
12	0		1565	-0-	1565	5953	1565	2			N	-0-	-0-	
01	0		2616	-0-	2616	8569	2616	2			N	-0-	-0-	
02	2800	N	1607	-0-	-1193	7376	1607	2			N	-0-	-0-	
03	3100	N	1765	-0-	-1335	6041	1765	2			N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.																				
BOYD "A"																				
										WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	0	2904	-0-		2904		2904	2904	2				N	-0-						-0-
11		2989	-0-		2989		5893	2989	2				N	-0-						-0-
12	0	3584	-0-		3584		9477	3584	2				N	-0-						-0-
01	0	3049	-0-		3049		12526	3049	2				N	-0-						-0-
02	15673 X	3147	-0-		-12526		-0-	3147	2				N	-0-						-0-
03	2976 X	2819	-0-		-157		-0-	2819	2				N	-0-						-0-
WETTERMARK					WELL #:	1	RRCID -> 078939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288										
10	0	872	-0-		872		872	872	2				N	-0-						-0-
11	0	873	-0-		873		1745	873	2				N	-0-						-0-
12	0	900	-0-		900		2645	900	2				N	-0-						-0-
01	0	895	-0-		895		3540	895	2				N	-0-						-0-
02	2800 N	170	-0-		-2630		910	170	2				N	-0-						-0-
03	910 N	-0-	-0-		-910		-0-						N	-0-						-0-
HALE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 079860	COMPL. DATE 09/30/1978	TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316											
10	0	40	-0-		40		40	40	2				N	-0-						25
11	0	-0-	-0-		-0-		40						N	-0-						25
12	0	-0-	-0-		-0-		40						N	-0-						25
01	0	-0-	-0-		-0-		40						N	-0-						25
02	40 N	-0-	-0-		-40		-0-						N	-0-						25
03	43 N	43	-0-		-0-		-0-	43	2				N	-0-						25
COOPER					WELL #:	1	RRCID -> 079932	COMPL. DATE 07/06/2009	TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194											
10	0	674	-0-		674		674	674	2				N	-0-						-0-
11	0	556	-0-		556		1230	556	2				N	-0-						-0-
12	0	349	-0-		349		1579	349	2				N	-0-						-0-
01	0	395	-0-		395		1974	395	2				N	-0-						-0-
02	2226 N	252	-0-		-1974		-0-	252	2				N	-0-						-0-
03	341 N	260	-0-		-81		-0-	260	2				N	-0-						-0-
HUMPHRIES					WELL #:	1	RRCID -> 079933	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473											
10	0	1570	-0-		1570		1570	1570	2				N	-0-						-0-
11	0	896	-0-		896		2466	896	2				N	-0-						-0-
12	0	1168	-0-		1168		3634	1168	2				N	-0-						-0-
01	0	897	-0-		897		4531	897	2				N	-0-						-0-
02	2800 N	-0-	-0-		-2800		1731						N	-0-						-0-
03	1731 N	-0-	-0-		-1731		-0-						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	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-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 080172	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283											
10	0	1192	-0-		1192		1192	1192	2				N	-0-						-0-
11	0	1131	-0-		1131		2323	1131	2				N	-0-						-0-
12	0	1056	-0-		1056		3379	1056	2				N	-0-						-0-
01	0	1031	-0-		1031		4410	1031	2				N	-0-						-0-
02	2800 N	815	-0-		-1985		2425	815	2				N	-0-						-0-
03	3100 N	1291	-0-		-1809		616	1291	2				N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
REED GU #4														
WELL #: 2														
RRCID -> 080361														
COMPL. DATE 12/06/1978														
TOTAL DEPTH 12320													PERF.11990 - 12122	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
10	0	2869	-0-	2869	2869	2869	2869	2			N	-0-		-0-
11	0	2891	-0-	2891	5760	2891	2891	2			N	-0-		-0-
12	0	3123	-0-	3123	8883	3123	3123	2			N	-0-		-0-
01	0	3005	-0-	3005	11888	3005	3005	2			N	-0-		-0-
02	14229 X	2341	-0-	-11888	-0-	2341	2				N	-0-		-0-
03	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2849	2				N	-0-		-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 080944														
COMPL. DATE 04/13/2011														
TOTAL DEPTH 12450													PERF.11039 - 12209	
10	0	1712	-0-	1712	1712	1712	1712	2			N	-0-		-0-
11	0	1780	-0-	1780	3492	1780	1780	2			N	-0-		-0-
12	0	1440	-0-	1440	4932	1440	1440	2			N	-0-		-0-
01	0	1061	-0-	1061	5993	1061	1061	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	821	-0-	-1979	4014	821	2				N	-0-		-0-
03	3100 N	1983	-0-	-1117	2897	1983	2				N	-0-		-0-
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 2														
RRCID -> 081026														
COMPL. DATE 03/22/2010														
TOTAL DEPTH 12425													PERF.11131 - 12228	
10	0	804	-0-	804	804	804	804	2			N	-0-		-0-
11	0	1380	-0-	1380	2184	1380	1380	2			N	-0-		-0-
12	0	1328	-0-	1328	3512	1328	1328	2			N	-0-		-0-
01	0	951	-0-	951	4463	951	951	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	817	-0-	-1983	2480	817	2				N	-0-		-0-
03	3100 N	869	-0-	-2231	249	869	2				N	-0-		-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 081617														
COMPL. DATE 05/22/2018														
TOTAL DEPTH 12374													PERF.11100 - 11240	
10	0	2146	-0-	2146	2146	2146	2146	2			N	-0-		-0-
11	0	2512	-0-	2512	4658	2512	2512	2			N	-0-		-0-
12	0	2252	-0-	2252	6910	2252	2252	2			N	-0-		-0-
01	0	2294	-0-	2294	9204	2294	2294	2			N	-0-		-0-
02	11219 X	2015	-0-	-9204	-0-	2015	2				N	-0-		-0-
03	2604 X	2208	-0-	-396	-0-	2208	2				N	-0-		-0-
TEAGUE GAS UNIT 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 081679														
COMPL. DATE 01/09/1979														
TOTAL DEPTH 11699													PERF.11296 - 11444	
10	0	4059	-0-	4059	4059	118	3941	2			N	-0-		103
11	0	4627	-0-	4627	8686	135	4492	2			N	-0-		103
12	0	2507	-0-	2507	11193	73	2434	2			N	-0-		103
01	0	4880	-0-	4880	16073	142	4738	2			N	-0-		103
02	20864 X	4791	-0-	-16073	-0-	140	4651	2			N	-0-		103
03	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	156	5186	2			N	-0-		103
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 1														
RRCID -> 082000														
COMPL. DATE 03/24/2013														
TOTAL DEPTH 12550													PERF.11044 - 11228	
10	0	1359	-0-	1359	1359	1359	2				N	-0-		-0-
11	0	1449	-0-	1449	2808	1449	2				N	-0-		-0-
12	0	274	-0-	274	3082	274	2				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3082	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	282	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	282 N	-0-	-0-	-282	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 082194														
COMPL. DATE 09/03/2009														
TOTAL DEPTH 12297													PERF.11069 - 11261	
10	0	1703	-0-	1703	1703	1703	2				N	-0-		-0-
11	0	965	-0-	965	2668	965	2				N	-0-		-0-
12	0	4	-0-	4	2672	4	2				N	-0-		-0-
01	0	2	-0-	2	2674	2	2				N	-0-		-0-
02	2676 N	2	-0-	-2674	-0-	2	2				N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	492	-0-		492	492		492	2				N	-0-						15
11		269	-0-		269	761		269	2				N	-0-						15
12	0	276	-0-		276	1037		276	2				N	-0-						15
01	0	224	-0-		224	1261		224	2				N	-0-						15
02	1778 N	517	-0-		-1261	-0-		517	2				N	-0-						15
03	279 N	186	-0-		-93	-0-		186	2				N	-0-						15

ROPER					WELL #:	2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12026 - 12134						
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
11	0	353	-0-		353	353		353	2				N	-0-						-0-
12	0	265	-0-		265	618		265	2				N	-0-						-0-
01	0	277	-0-		277	895		277	2				N	-0-						-0-
02	1116 N	221	-0-		-895	-0-		221	2				N	-0-						-0-
03	279 N	229	-0-		-50	-0-		229	2				N	-0-						-0-

TEAGUE GAS UNIT 3					WELL #:	1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11395 - 11305						
10	0	1576	-0-		1576	1576		46	1	1530	2		N	-0-						25
11	0	1453	-0-		1453	3029		42	1	1411	2		N	-0-						25
12	0	963	-0-		963	3992		28	1	935	2		N	-0-						25
01	0	1589	-0-		1589	5581		46	1	1543	2		N	-0-						25
02	2800 N	1470	-0-		-1330	4251		43	1	1427	2		N	-0-						25
03	3100 N	1671	-0-		-1429	2822		49	1	1622	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	0	771	-0-		771	771		771	2				N	-0-						-0-
11	0	651	-0-		651	1422		651	2				N	-0-						-0-
12	0	720	-0-		720	2142		720	2				N	-0-						-0-
01	0	452	-0-		452	2594		452	2				N	-0-						-0-
02	2800 N	355	-0-		-2445	149		355	2				N	-0-						-0-
03	1489 N	1340	-0-		-149	-0-		1340	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-		-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	0	1	-0-		1	1		1	2				N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-		-0-	1							N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-		-0-	1							N	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-		-0-	1							N	-0-						-0-
02	1 N	-0-	-0-		-1	-0-		-0-					N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-

WETTERMARK					WELL #:	2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11118 - 12297						
10	0	1350	-0-		1350	1350		1350	2				N	-0-						-0-
11	0	1597	-0-		1597	2947		1597	2				N	-0-						-0-
12	0	1492	-0-		1492	4439		1492	2				N	-0-						-0-
01	0	1490	-0-		1490	5929		1490	2				N	-0-						-0-
02	2800 N	1355	-0-		-1445	4484		1355	2				N	-0-						-0-
03	3100 N	1552	-0-		-1548	2936		1552	2				N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
FREEMAN UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	590	-0-	590	590	1	1	589	2	N	-0-				21
11	0	397	-0-	397	987	397	2			N	-0-				21
12	0	31	-0-	31	1018	31	2			N	-0-				21
01	0	372	-0-	372	1390	372	2			N	-0-				21
02	1967 N	577	-0-	-1390	-0-	1	1	576	2	N	-0-				21
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	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	0	1382	-0-	1382	1382	1382	2			N	-0-				-0-
11	0	1194	-0-	1194	2576	1194	2			N	-0-				-0-
12	0	478	-0-	478	3054	478	2			N	-0-				-0-
01	0	1441	-0-	1441	4495	1441	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1308	-0-	-1492	3003	1308	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1176	-0-	-1924	1079	1176	2			N	-0-				-0-
PICKETT #1 GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254															
10	0	316	-0-	316	316	316	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	316					N	-0-				-0-
12	0	470	-0-	470	786	470	2			N	-0-				-0-
01	0	42	-0-	42	828	42	2			N	-0-				-0-
02	828 N	-0-	-0-	-828	-0-					N	-0-				-0-
03	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-				-0-
ORAND -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908															
10	0	1546	-0-	1546	1546	1546	2			N	-0-				-0-
11	0	1400	-0-	1400	2946	1400	2			N	-0-				-0-
12	0	2382	-0-	2382	5328	2382	2			N	-0-				-0-
01	0	3217	-0-	3217	8545	3217	2			N	-0-				-0-
02	12075 X	3530	-0-	-8545	-0-	3530	2			N	-0-				-0-
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-				-0-
IVY, ATHEL UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197															
10	0	126	-0-	126	126	126	2			N	-0-				52
11	0	747	-0-	747	873	747	2			N	-0-				52
12	0	382	-0-	382	1255	382	2			N	-0-				52
01	0	237	-0-	237	1492	237	2			N	-0-				52
02	1641 N	149	-0-	-1492	-0-	149	2			N	-0-				52
03	372 N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-				52
CITY OF FAIRFIELD															
WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294															
10	0	1025	-0-	1025	1025	1025	2			N	-0-				107
11	0	880	-0-	880	1905	880	2			N	-0-				107
12	0	814	-0-	814	2719	814	2			N	-0-				107
01	0	576	-0-	576	3295	576	2			N	-0-				107
02	2800 N	44	-0-	-2756	539	44	2			N	-0-				107
03	2780 N	2241	-0-	-539	-0-	2241	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	908	-0-	908	908	26	1	882	2	N			-0-			23	
11	0	465	-0-	465	1373	14	1	451	2	N			-0-			23	
12	0	295	-0-	295	1668	9	1	286	2	N			-0-			23	
01	0	494	-0-	494	2162	14	1	480	2	N			-0-			23	
02	2409 N	247	-0-	-2162	-0-	7	1	240	2	N			-0-			23	
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	32	1	1077	2	N			-0-			23	

KING, ZENO UNIT II				WELL #:	2	RRCID ->	099220	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.	12223 -	12310		
10	0	1098	-0-	1098	1098	1098	2			N			-0-			-0-	
11	0	1644	-0-	1644	2742	1644	2			N			-0-			-0-	
12	0	1178	-0-	1178	3920	1178	2			N			-0-			-0-	
01	0	1844	-0-	1844	5764	1844	2			N			-0-			-0-	
02	2800 N	667	-0-	-2133	3631	667	2			N			-0-			-0-	
03	3100 N	1713	-0-	-1387	2244	1713	2			N			-0-			-0-	

WHITE, H. E.				WELL #:	1	RRCID ->	099478	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL	DEPTH	13991	PERF.	12534 -	12885		
10	0	356	-0-	356	356	356	2			N			-0-			-0-	
11	801 N	445	-0-	-356	-0-	445	2			N			-0-			-0-	
12	0	468	-0-	468	468	468	2			N			-0-			-0-	
01	0	485	-0-	485	953	485	2			N			-0-			-0-	
02	1347 N	394	-0-	-953	-0-	394	2			N			-0-			-0-	
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N			-0-			-0-	

LEVELS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	100688	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.	12072 -	12223		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
10	0	1780	-0-	1780	1780	1780	2			N			-0-			161	
11	0	2315	-0-	2315	4095	2315	2			N			-0-			161	
12	0	2627	-0-	2627	6722	2627	2			N			-0-			161	
01	0	1951	-0-	1951	8673	1951	2			N			-0-			161	
02	2800 N	1779	-0-	-1021	7652	1779	2			N			-0-			161	
03	3100 N	1944	-0-	-1156	6496	1944	2			N			-0-			161	

TEAGUE GAS UNIT 3				WELL #:	2	RRCID ->	103298	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL	DEPTH	11530	PERF.	11288 -	11384		
10	0	865	-0-	865	865	25	1	840	2	N			-0-			10	
11	0	781	-0-	781	1646	23	1	758	2	N			-0-			10	
12	0	624	-0-	624	2270	16	1	517	2	N			83			93	
						91	9										
01	0	826	-0-	826	3096	24	1	802	2	N			-0-			93	
02	2800 N	751	-0-	-2049	1047	22	1	729	2	N			-0-			93	
03	1930 N	883	-0-	-1047	-0-	26	1	857	2	N			-0-			93	

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	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0		319	-0-	319		319	319	2		N	-0-					33	
11		0		297	-0-	297		616	297	2		N	-0-					33	
12		0		367	-0-	367		983	367	2		N	-0-					33	
01		0		305	-0-	305		1288	305	2		N	-0-					33	
02		1416	N	128	-0-	-1288		-0-	128	2		N	-0-					33	
03		389	N	389	-0-	-0-		-0-	389	2		N	-0-					33	

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT										WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165	
10		0		1391	-0-	1391		1391	1391	2		N	-0-					-0-	
11		0		1516	-0-	1516		2907	1516	2		N	-0-					-0-	
12		0		1430	-0-	1430		4337	1430	2		N	-0-					-0-	
01		0		1383	-0-	1383		5720	1383	2		N	-0-					-0-	
02		2800	N	1170	-0-	-1630		4090	1170	2		N	-0-					-0-	
03		3100	N	753	-0-	-2347		1743	753	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		0		1427	-0-	1427		1427	1427	2		N	-0-					-0-	
11		0		1446	-0-	1446		2873	1446	2		N	-0-					-0-	
12		0		1496	-0-	1496		4369	1496	2		N	-0-					-0-	
01		0		2021	-0-	2021		6390	2021	2		N	-0-					-0-	
02		2800	N	2804	-0-	4		6394	2804	2		N	-0-					-0-	
03		3100	N	2965	-0-	-135		6259	2965	2		N	-0-					-0-	

MCMICHAEL UNIT II										WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11041 - 11246	
10		0		769	-0-	769		769	769	2		N	-0-					-0-	
11		0		1025	-0-	1025		1794	1025	2		N	-0-					-0-	
12		0		658	-0-	658		2452	658	2		N	-0-					-0-	
01		0		872	-0-	872		3324	872	2		N	-0-					-0-	
02		2800	N	537	-0-	-2263		1061	537	2		N	-0-					-0-	
03		1597	N	536	-0-	-1061		-0-	536	2		N	-0-					-0-	

IRVIN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12292 - 12438	
10		0		385	-0-	385		385	385	2		N	-0-					-0-	
11		0		371	-0-	371		756	371	2		N	-0-					-0-	
12		0		381	-0-	381		1137	381	2		N	-0-					-0-	
01		0		395	-0-	395		1532	395	2		N	-0-					-0-	
02		1888	N	356	-0-	-1532		-0-	356	2		N	-0-					-0-	
03		429	N	429	-0-	-0-		-0-	429	2		N	-0-					-0-	

SARTOR GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11038 - 12179	
10		0		1238	-0-	1238		1238	1238	2		N	-0-					-0-	
11		0		1388	-0-	1388		2626	1388	2		N	-0-					-0-	
12		0		1354	-0-	1354		3980	1354	2		N	-0-					-0-	
01		0		1288	-0-	1288		5268	1288	2		N	-0-					-0-	
02		2800	N	1038	-0-	-1762		3506	1038	2		N	-0-					-0-	
03		3100	N	1227	-0-	-1873		1633	1227	2		N	-0-					-0-	

JONES, L.V. "A"										WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11014 - 11495	
10		0		2068	-0-	2068		2068	2068	2		N	-0-					-0-	
11		0		1852	-0-	1852		3920	1852	2		N	-0-					-0-	
12		0		1954	-0-	1954		5874	1954	2		N	-0-					-0-	
01		0		2077	-0-	2077		7951	2077	2		N	-0-					-0-	
02		2800	N	2067	-0-	-733		7218	2067	2		N	-0-					-0-	
03		3100	N	2230	-0-	-870		6348	2230	2		N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
COSSON															
WELL #: 3															
RRCID -> 109979															
COMPL. DATE 03/28/2017															
TOTAL DEPTH 12451													PERF.11242 - 11638		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) MONTHLY	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	0	2829	-0-	2829	2829	2829	2829	2			N	-0-			-0-
11	0	2246	-0-	2246	5075	2246	2246	2			N	-0-			-0-
12	0	3221	-0-	3221	8296	3221	3221	2			N	-0-			-0-
01	0	3201	-0-	3201	11497	3201	3201	2			N	-0-			-0-
02	13495 X	1998	-0-	-11497	-0-	1998	1998	2			N	-0-			-0-
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2703	2			N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT #4															
WELL #: 3															
RRCID -> 112404															
COMPL. DATE 07/16/1984															
TOTAL DEPTH 11460													PERF.11261 - 11368		
10	0	1818	-0-	1818	1818	53	1	1765	2		N	-0-			28
11	0	1945	-0-	1945	3763	57	1	1888	2		N	-0-			28
12	0	971	-0-	971	4734	28	1	943	2		N	-0-			28
01	0	1381	-0-	1381	6115	40	1	1341	2		N	-0-			28
02	2800 N	938	-0-	-1862	4253	27	1	911	2		N	-0-			28
03	3100 N	1993	-0-	-1107	3146	58	1	1935	2		N	-0-			28
BONNER, J.															
WELL #: 1															
RRCID -> 113277															
COMPL. DATE 05/12/1984															
TOTAL DEPTH 12845													PERF.11875 - 11949		
10	0	554	-0-	554	554	554	2				Y	-0-			-0-
11	0	479	-0-	479	1033	479	2				Y	-0-			-0-
12	0	634	-0-	634	1667	634	2				Y	-0-			-0-
01	0	454	-0-	454	2121	454	2				Y	-0-			-0-
02	2754 N	633	-0-	-2121	-0-	633	2				Y	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2				Y	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 113960															
COMPL. DATE 02/14/2007															
TOTAL DEPTH 12400													PERF.11087 - 12232		
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-
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 114076															
COMPL. DATE 05/08/2010															
TOTAL DEPTH 12514													PERF.11304 - 11695		
10	0	2451	-0-	2451	2451	2451	2				N	-0-			-0-
11	0	2366	-0-	2366	4817	2366	2				N	-0-			-0-
12	0	2164	-0-	2164	6981	2164	2				N	-0-			-0-
01	0	2087	-0-	2087	9068	2087	2				N	-0-			-0-
02	2800 N	1809	-0-	-991	8077	1809	2				N	-0-			-0-
03	3100 N	2117	-0-	-983	7094	2117	2				N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 114079															
COMPL. DATE 07/01/2006															
TOTAL DEPTH 12560													PERF.11798 - 12518		
10	0	658	-0-	658	658	658	2				N	-0-			-0-
11	0	655	-0-	655	1313	655	2				N	-0-			-0-
12	0	648	-0-	648	1961	648	2				N	-0-			-0-
01	0	615	-0-	615	2576	615	2				N	-0-			-0-
02	2800 N	556	-0-	-2244	332	556	2				N	-0-			-0-
03	940 N	608	-0-	-332	-0-	608	2				N	-0-			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 114715															
COMPL. DATE 12/14/1984															
TOTAL DEPTH 12275													PERF.11279 - 11346		
10	0	956	-0-	956	956	956	2				N	-0-			-0-
11	0	915	-0-	915	1871	915	2				N	-0-			-0-
12	0	811	-0-	811	2682	811	2				N	-0-			-0-
01	0	1006	-0-	1006	3688	1006	2				N	-0-			-0-
02	2800 N	1000	-0-	-1800	1888	1000	2				N	-0-			-0-
03	3058 N	1170	-0-	-1888	-0-	1170	2				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED									
MOODY ESTATE										//CONT.// 945936									
WELL #: 2										RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	DISPOSITIONS		DISPOSITIONS		C	COND	DISPOSITIONS		EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8				
03	0 N	-0-	-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																			
10	0	59	-0-	59	59	59	2				N	-0-			-0-				
11	0	33	-0-	33	92	33	2				N	-0-			-0-				
12	0	30	-0-	30	122	30	2				N	-0-			-0-				
01	0	26	-0-	26	148	26	2				N	-0-			-0-				
02	172 N	24	-0-	-148	-0-	24	2				N	-0-			-0-				
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2				N	-0-			-0-				
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131																			
10	0	3958	-0-	3958	3958	3958	2				N	-0-			7				
11	0	2588	-0-	2588	6546	2588	2				N	-0-			7				
12	0	2794	-0-	2794	9340	2794	2				N	-0-			7				
01	0	2977	-0-	2977	12317	2977	2				N	-0-			7				
02	14823 X	2506	-0-	-12317	-0-	2506	2				N	-0-			7				
03	3968 X	2187	-0-	-1781	-0-	2187	2				N	-0-			7				
WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367																			
10	0	983	-0-	983	983	983	2				N	-0-			-0-				
11	0	1318	-0-	1318	2301	1318	2				N	-0-			-0-				
12	0	1397	-0-	1397	3698	1397	2				N	-0-			-0-				
01	0	1446	-0-	1446	5144	1446	2				N	-0-			-0-				
02	2800 N	1171	-0-	-1629	3515	1171	2				N	-0-			-0-				
03	3100 N	1589	-0-	-1511	2004	1589	2				N	-0-			-0-				
WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908																			
10	0	715	-0-	715	715	715	2				N	-0-			242				
11	0	669	-0-	669	1384	669	2				N	-0-			242				
12	0	339	-0-	339	1723	339	2				N	-0-			242				
01	0	225	-0-	225	1948	225	2				N	-0-			242				
02	2139 N	191	-0-	-1948	-0-	191	2				N	-0-			242				
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2				N	-0-			242				
PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167																			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997																			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-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														
10	0	120	-0-	120	120	120	120	2				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	120	120						N	-0-	-0-
12	0	76	-0-	76	196	76	2					N	-0-	-0-
01	0	139	-0-	139	335	139	2					N	-0-	-0-
02	404 N	69	-0-	-335	-0-	69	2					N	-0-	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	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														
10	0	690	-0-	690	690	690	2					N	-0-	41
11	0	694	-0-	694	1384	694	2					N	-0-	41
12	0	605	-0-	605	1989	605	2					N	-0-	41
01	0	850	-0-	850	2839	850	2					N	-0-	41
02	2800 N	385	-0-	-2415	424	385	2					N	-0-	41
03	1809 N	1385	-0-	-424	-0-	1385	2					N	-0-	41
COOPER														
WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356														
10	0	356	-0-	356	356	356	2					N	-0-	-0-
11	0	438	-0-	438	794	438	2					N	-0-	-0-
12	0	377	-0-	377	1171	377	2					N	-0-	-0-
01	0	162	-0-	162	1333	162	2					N	-0-	-0-
02	1418 N	85	-0-	-1333	-0-	85	2					N	-0-	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2					N	-0-	-0-
SENER														
WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269														
10	0	1016	-0-	1016	1016	1016	2					N	-0-	-0-
11	0	530	-0-	530	1546	530	2					N	-0-	-0-
12	0	226	-0-	226	1772	226	2					N	-0-	-0-
01	0	197	-0-	197	1969	197	2					N	-0-	-0-
02	1969 N	-0-	-0-	-1969	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2					N	-0-	-0-
WILLIFORD														
WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	77
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	77
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	77
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	77
03	0 N	-0-	-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														
10	0	4194	-0-	4194	4194	4194	2					N	-0-	-0-
11	0	2551	-0-	2551	6745	2551	2					N	-0-	-0-
12	0	1839	-0-	1839	8584	1839	2					N	-0-	-0-
01	0	2559	-0-	2559	11143	2559	2					N	-0-	-0-
02	12561 X	1418	-0-	-11143	-0-	1418	2					N	-0-	-0-
03	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS 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 #: 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		-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-

HAM GAS UNIT					WELL #: 5			RRCID -> 153461			COMPL. DATE 01/26/1995			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294			
10	0		240	-0-	240	240	240	2			N	-0-					-0-
11	0		50	-0-	50	290	50	2			N	-0-					-0-
12	0		460	-0-	460	750	460	2			N	-0-					-0-
01	0		232	-0-	232	982	232	2			N	-0-					-0-
02	1199 N		217	-0-	-982	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	434 N		233	-0-	-201	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 158095			COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORAND #1					WELL #: 2			RRCID -> 158553			COMPL. DATE 11/26/2013			TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066			
10	0		3339	-0-	3339	3339	3339	2			N	-0-					-0-
11	0		2616	-0-	2616	5955	2616	2			N	-0-					-0-
12	0		2301	-0-	2301	8256	2301	2			N	-0-					-0-
01	0		1522	-0-	1522	9778	1522	2			N	-0-					-0-
02	11657 X		1879	-0-	-9778	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	3348 X		2954	-0-	-394	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

REED GU #4					WELL #: 3			RRCID -> 159091			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174			
10	0		740	-0-	740	740	740	2			N	-0-					58
11	0		980	-0-	980	1720	980	2			N	-0-					58
12	0		924	-0-	924	2644	924	2			N	-0-					58
01	0		585	-0-	585	3229	585	2			N	-0-					58
02	2800 N		715	-0-	-2085	1144	715	2			N	-0-					58
03	2109 N		965	-0-	-1144	-0-	965	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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		
10	0		476	-0-	476		476	476	2		N	-0-			-0-
11	0		601	-0-	601		1077	601	2		N	-0-			-0-
12	0		387	-0-	387		1464	387	2		N	-0-			-0-
01	0		1099	-0-	1099		2563	1099	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		659	-0-	-2141		422	659	2		N	-0-			-0-
03	1207 N		785	-0-	-422		-0-	785	2		N	-0-			-0-
WILLIFORD GAS UNIT #1				WELL #:		1	RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11395 - 11530		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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		
10	0		528	-0-	528		528	528	2		N	-0-			-0-
11	0		665	-0-	665		1193	665	2		N	-0-			-0-
12	0		417	-0-	417		1610	417	2		N	-0-			-0-
01	0		211	-0-	211		1821	211	2		N	-0-			-0-
02	2040 N		219	-0-	-1821		-0-	219	2		N	-0-			-0-
03	403 N		146	-0-	-257		-0-	146	2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8915 - 10133		
10	0		2097	-0-	2097		2097	2097	2		N	-0-			-0-
11	0		2595	-0-	2595		4692	2595	2		N	-0-			-0-
12	0		2568	-0-	2568		7260	2568	2		N	-0-			-0-
01	0		2347	-0-	2347		9607	2347	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		1562	-0-	-1238		8369	1562	2		N	-0-			-0-
03	3100 N		3096	-0-	-4		8365	3096	2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 8528 - 9372		
10	0		14	-0-	14		14	14	2		N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-		14				N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-		14				N	-0-			-0-
01	0		12	-0-	12		26	12	2		N	-0-			-0-
02	26 N		-0-	-0-	-26		-0-				N	-0-			-0-
03	9 N		9	-0-	-0-		-0-	9	2		N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11372 - 11456		
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.)										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	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		32	-0-	32	32		32	2			N	-0-					-0-	
02	32 N		-0-	-0-	-32	-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	0		1760	-0-	1760	1760	1760	2				N	-0-					-0-	
11	0		1805	-0-	1805	3565	1805	2				N	-0-					-0-	
12	0		1885	-0-	1885	5450	1885	2				N	-0-					-0-	
01	0		1885	-0-	1885	7335	1885	2				N	-0-					-0-	
02	2800 N		1674	-0-	-1126	6209	1674	2				N	-0-					-0-	
03	3100 N		1771	-0-	-1329	4880	1771	2				N	-0-					-0-	

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	0		406	-0-	406	406	406	2				N	-0-					-0-	
11	0		389	-0-	389	795	389	2				N	-0-					-0-	
12	0		459	-0-	459	1254	459	2				N	-0-					-0-	
01	0		492	-0-	492	1746	492	2				N	-0-					-0-	
02	2187 N		441	-0-	-1746	-0-	441	2				N	-0-					-0-	
03	539 N		539	-0-	-0-	-0-	539	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	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-	

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.)												CNTY: FREESTONE																								
XTO ENERGY INC.																																				
SNEED GAS UNIT																																				
WELL #: 5												RRCID -> 167350					COMPL. DATE 08/01/2005					TOTAL DEPTH 11402					PERF.10260 - 11232									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE													
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT						-0-														
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT						-0-														
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT						-0-														
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT						-0-														
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT						-0-														
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT						-0-														
ROGERS GAS UNIT												WELL #: 3					RRCID -> 167792					COMPL. DATE 02/20/1998					TOTAL DEPTH 12082					PERF.11882 - 11969				
10	0		849	-0-		849	849	849	2			N			N	-0-						-0-														
11	0		1247	-0-		1247	2096	1247	2			N			N	-0-						-0-														
12	0		996	-0-		996	3092	996	2			N			N	-0-						-0-														
01	0		811	-0-		811	3903	811	2			N			N	-0-						-0-														
02	2800 N		950	-0-		-1850	2053	950	2			N			N	-0-						-0-														
03	2775 N		722	-0-		-2053	-0-	722	2			N			N	-0-						-0-														
FOOTBALL FIELD												WELL #: 1					RRCID -> 170964					COMPL. DATE 07/01/2006					TOTAL DEPTH 12502					PERF.11428 - 12291				
10	0		2194	-0-		2194	2194	2194	2			N			N	-0-						-0-														
11	0		2354	-0-		2354	4548	2354	2			N			N	-0-						-0-														
12	0		2166	-0-		2166	6714	2166	2			N			N	-0-						-0-														
01	0		2366	-0-		2366	9080	2366	2			N			N	-0-						-0-														
02	2800 N		1942	-0-		-858	8222	1942	2			N			N	-0-						-0-														
03	3100 N		2284	-0-		-816	7406	2284	2			N			N	-0-						-0-														
WILLARD												WELL #: 1					RRCID -> 172497					COMPL. DATE 01/11/1999					TOTAL DEPTH 12850					PERF.11872 - 11897				
10	0		408	-0-		408	408	408	2			N			N	-0-						74														
11	0		325	-0-		325	733	325	2			N			N	-0-						74														
12	0		287	-0-		287	1020	287	2			N			N	-0-						74														
01	0		269	-0-		269	1289	269	2			N			N	-0-						74														
02	1532 N		243	-0-		-1289	-0-	243	2			N			N	-0-						74														
03	285 N		285	-0-		-0-	-0-	285	2			N			N	-0-						74														
SNEED GAS UNIT												WELL #: 6 T					RRCID -> 173813					COMPL. DATE 06/14/1999					TOTAL DEPTH 10200					PERF. 8205 - 9918				
10	0		88	-0-		88	88	88	2			N			N	-0-						-0-														
11	0		99	-0-		99	187	99	2			N			N	-0-						-0-														
12	0		98	-0-		98	285	98	2			N			N	-0-						-0-														
01	0		116	-0-		116	401	116	2			N			N	-0-						-0-														
02	538 N		137	-0-		-401	-0-	137	2			N			N	-0-						-0-														
03	119 N		119	-0-		-0-	-0-	119	2			N			N	-0-						-0-														
JONES, L. V. GAS UNIT												WELL #: 1					RRCID -> 174122					COMPL. DATE 07/02/1999					TOTAL DEPTH 12322					PERF.11354 - 11490				
10	0		2044	-0-		2044	2044	2044	2			N			N	-0-						27														
11	0		1865	-0-		1865	3909	1865	2			N			N	-0-						27														
12	0		2185	-0-		2185	6094	2185	2			N			N	-0-						27														
01	0		2095	-0-		2095	8189	2095	2			N			N	-0-						27														
02	2800 N		2137	-0-		-663	7526	2137	2			N			N	-0-						27														
03	3100 N		2141	-0-		-959	6567	2141	2			N			N	-0-						27														
BOYD "A"												WELL #: 3					RRCID -> 174597					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 12150					PERF.10094 - 11984				
10	0		911	-0-		911	911	911	2			N			N	-0-						41														
11	0		1089	-0-		1089	2000	1089	2			N			N	-0-						41														
12	0		300	-0-		300	2300	300	2			N			N	-0-						41														
01	0		16	-0-		16	2316	16	2			N			N	-0-						41														
02	2316 N		-0-	-0-		-2316	-0-	-0-				N			N	-0-						41														
03	1010 N		1010	-0-		-0-	-0-	1010	2			N			N	-0-						41														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
DUNLAP GAS UNIT #1															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BONNER, J.														
WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
10	0	581	-0-	581	581	581	581	2			Y	-0-		56
11	0	546	-0-	546	1127	546	546	2			Y	-0-		56
12	0	607	-0-	607	1734	607	607	2			Y	-0-		56
01	0	563	-0-	563	2297	563	563	2			Y	-0-		56
02	2725 N	428	-0-	-2297	-0-	428	428	2			Y	-0-		56
03	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	467	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														
10	0	1061	-0-	1061	1061	1061	1061	2			N	-0-		23
11	0	1078	-0-	1078	2139	1078	1078	2			N	-0-		23
12	0	1172	-0-	1172	3311	1172	1172	2			N	-0-		23
01	0	1156	-0-	1156	4467	1156	1156	2			N	-0-		23
02	2800 N	990	-0-	-1810	2657	990	990	2			N	-0-		23
03	3100 N	1041	-0-	-2059	598	1041	1041	2			N	-0-		23
WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222														
10	0	1	-0-	1	1	1	1	2			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2			N	-0-		-0-
12	0	343	-0-	343	344	343	343	2			N	-0-		-0-
01	0	24	-0-	24	368	24	24	2			N	-0-		-0-
02	847 N	479	-0-	-368	-0-	479	479	2			N	-0-		-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	615	2			N	-0-		-0-
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198														
10	0	139	-0-	139	139	139	139	2			Y	-0-		-0-
11	0	104	-0-	104	243	104	104	2			Y	-0-		-0-
12	0	146	-0-	146	389	146	146	2			Y	-0-		-0-
01	0	159	-0-	159	548	159	159	2			Y	-0-		-0-
02	661 N	113	-0-	-548	-0-	113	113	2			Y	-0-		-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	144	2			Y	-0-		-0-
BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554														
10	0	138	-0-	138	138	138	138	2			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	138	138	138	2			Y	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1	139	1	1	2			Y	-0-		-0-
01	0	68	-0-	68	207	68	68	2			Y	-0-		-0-
02	207 N	-0-	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	2			Y	-0-		-0-
JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279														
10	0	624	-0-	624	624	624	624	2			N	-0-		-0-
11	0	474	-0-	474	1098	474	474	2			N	-0-		-0-
12	0	851	-0-	851	1949	851	851	2			N	-0-		-0-
01	0	891	-0-	891	2840	891	891	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	582	-0-	-2218	622	582	582	2			N	-0-		-0-
03	1068 N	446	-0-	-622	-0-	446	446	2			N	-0-		-0-
HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346														
10	0	1367	-0-	1367	1367	1367	1367	2			N	-0-		-0-
11	0	1428	-0-	1428	2795	1428	1428	2			N	-0-		-0-
12	0	1023	-0-	1023	3818	1023	1023	2			N	-0-		-0-
01	0	914	-0-	914	4732	914	914	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	966	-0-	-1834	2898	966	966	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	1175	-0-	-1925	973	1175	1175	2			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HILL, F. E. III														
WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
10	0	840	-0-		840		840	840	2				N	-0-
11	0	683	-0-		683		1523	683	2				N	-0-
12	0	760	-0-		760		2283	760	2				N	-0-
01	0	868	-0-		868		3151	868	2				N	-0-
02	2800 N	757	-0-		-2043		1108	757	2				N	-0-
03	1928 N	820	-0-		-1108		-0-	820	2				N	-0-
STARK														
WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820														
10	0	796	-0-		796		796	796	2				N	-0-
11	0	760	-0-		760		1556	760	2				N	-0-
12	0	774	-0-		774		2330	774	2				N	-0-
01	0	693	-0-		693		3023	693	2				N	-0-
02	2800 N	508	-0-		-2292		731	508	2				N	-0-
03	1273 N	542	-0-		-731		-0-	542	2				N	-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056														
10	0	1602	-0-		1602		1602	1602	2				N	-0-
11	0	1502	-0-		1502		3104	1502	2				N	-0-
12	0	1107	-0-		1107		4211	1107	2				N	-0-
01	0	1381	-0-		1381		5592	1381	2				N	-0-
02	2800 N	1278	-0-		-1522		4070	1278	2				N	-0-
03	3100 N	1821	-0-		-1279		2791	1821	2				N	-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-		-0-						N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328														
10	0	1397	-0-		1397		1397	1397	2				N	-0-
11	0	1626	-0-		1626		3023	1626	2				N	-0-
12	0	1557	-0-		1557		4580	1557	2				N	-0-
01	0	1371	-0-		1371		5951	1371	2				N	-0-
02	2800 N	1253	-0-		-1547		4404	1253	2				N	-0-
03	3100 N	1381	-0-		-1719		2685	1381	2				N	-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-		-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216														
10	0	2198	-0-		2198		2198	2198	2				N	-0-
11	0	2245	-0-		2245		4443	2245	2				N	-0-
12	0	2045	-0-		2045		6488	2045	2				N	-0-
01	0	1711	-0-		1711		8199	1711	2				N	-0-
02	10242 X	2043	-0-		-8199		-0-	2043	2				N	-0-
03	2325 X	2191	-0-		-134		-0-	2191	2				N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		XTO ENERGY INC.		ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11230 - 11950		CNTY: FREESTONE														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
10	0	778	-0-	778	778	778	2							N	-0-							-0-									
11	0	942	-0-	942	1720	942	2							N	-0-							-0-									
12	0	1026	-0-	1026	2746	1026	2							N	-0-							-0-									
01	0	1094	-0-	1094	3840	1094	2							N	-0-							-0-									
02	5023 X	1183	-0-	-3840	-0-	1183	2							N	-0-							-0-									
03	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	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	0	1072	-0-	1072	1072	1072	2							N	-0-							-0-									
11	0	1217	-0-	1217	2289	1217	2							N	-0-							-0-									
12	0	1161	-0-	1161	3450	1161	2							N	-0-							-0-									
01	0	1165	-0-	1165	4615	1165	2							N	-0-							-0-									
02	2800 N	1004	-0-	-1796	2819	1004	2							N	-0-							-0-									
03	3100 N	1103	-0-	-1997	822	1103	2							N	-0-							-0-									
HENDERSON GAS UNIT																															
WELL #:																							5	RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11520 - 11998	
10	0	1563	-0-	1563	1563	1563	2							N	-0-							-0-									
11	0	1005	-0-	1005	2568	1005	2							N	-0-							-0-									
12	0	732	-0-	732	3300	732	2							N	-0-							-0-									
01	0	1044	-0-	1044	4344	1044	2							N	-0-							-0-									
02	2800 N	1308	-0-	-1492	2852	1308	2							N	-0-							-0-									
03	3100 N	1558	-0-	-1542	1310	1558	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	0	49	-0-	49	49	49	2							N	-0-							-0-									
11	0	38	-0-	38	87	38	2							N	-0-							-0-									
12	0	56	-0-	56	143	56	2							N	-0-							-0-									
01	0	24	-0-	24	167	24	2							N	-0-							-0-									
02	199 N	32	-0-	-167	-0-	32	2							N	-0-							-0-									
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2							N	-0-							-0-									
CLARKE GAS UNIT																															
WELL #:																							6	RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11636 - 12208	
10	0	1888	-0-	1888	1888	1888	2							N	-0-							-0-									
11	0	1600	-0-	1600	3488	1600	2							N	-0-							-0-									
12	0	1591	-0-	1591	5079	1591	2							N	-0-							-0-									
01	0	1373	-0-	1373	6452	1373	2							N	-0-							-0-									
02	2800 N	1716	-0-	-1084	5368	1716	2							N	-0-							-0-									
03	3100 N	2246	-0-	-854	4514	2246	2							N	-0-							-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	2363	-0-	2363	2363	2363	2363 2			N	-0-			-0-	
11	0	2253	-0-	2253	4616	2253	2253 2			N	-0-			-0-	
12	0	2267	-0-	2267	6883	2267	2267 2			N	-0-			-0-	
01	0	1918	-0-	1918	8801	1918	1918 2			N	-0-			-0-	
02	11204 X	2403	-0-	-8801	-0-	2403	2403 2			N	-0-			-0-	
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2696 2			N	-0-			-0-	
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188															
10	0	2967	-0-	2967	2967	2967	2967 2			N	-0-			-0-	
11	0	3587	-0-	3587	6554	3587	3587 2			N	-0-			-0-	
12	0	3132	-0-	3132	9686	3132	3132 2			N	-0-			-0-	
01	0	3505	-0-	3505	13191	3505	3505 2			N	-0-			-0-	
02	16138 X	2947	-0-	-13191	-0-	2947	2947 2			N	-0-			-0-	
03	3720 X	3489	-0-	-231	-0-	3489	3489 2			N	-0-			-0-	
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	16	-0-	16	16	16	16 2			N	-0-			-0-	
02	262 N	246	-0-	-16	-0-	246	246 2			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	2230	-0-	2230	2230	2230	2230 2			N	-0-			-0-	
02	2800 N	1716	-0-	-1084	1146	1716	1716 2			N	-0-			-0-	
03	3100 N	2425	-0-	-675	471	2425	2425 2			N	-0-			-0-	
WINFREE GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482															
10	0	91	-0-	91	91	91	91 2			N	-0-			-0-	
11	0	4	-0-	4	95	4	4 2			N	-0-			-0-	
12	0	294	-0-	294	389	294	294 2			N	-0-			-0-	
01	0	77	-0-	77	466	77	77 2			N	-0-			-0-	
02	554 N	88	-0-	-466	-0-	88	88 2			N	-0-			-0-	
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	88 2			N	-0-			-0-	
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104															
10	0	1133	-0-	1133	1133	1133	1133 2			N	-0-			-0-	
11	0	890	-0-	890	2023	890	890 2			N	-0-			-0-	
12	0	993	-0-	993	3016	993	993 2			N	-0-			-0-	
01	0	1070	-0-	1070	4086	1070	1070 2			N	-0-			-0-	
02	2800 N	1070	-0-	-1730	2356	1070	1070 2			N	-0-			-0-	
03	3100 N	1106	-0-	-1994	362	1106	1106 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	0	7	-0-	7	7	7	7 2			N	-0-			-0-	
11	0	5	-0-	5	12	5	5 2			N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-	
01	0	217	-0-	217	229	217	217 2			N	-0-			-0-	
02	237 N	8	-0-	-229	-0-	8	8 2			N	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	5 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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		0	575	-0-	575	575	575	2				N	-0-					-0-	
11		0	481	-0-	481	1056	481	2				N	-0-					-0-	
12		0	473	-0-	473	1529	473	2				N	-0-					-0-	
01		0	474	-0-	474	2003	474	2				N	-0-					-0-	
02		2401 N	398	-0-	-2003	-0-	398	2				N	-0-					-0-	
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2				N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 199620			COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 12422			PERF.11680 - 12168				
10		0	2456	-0-	2456	2456	2456	2				N	-0-					-0-	
11		0	2375	-0-	2375	4831	2375	2				N	-0-					-0-	
12		0	2006	-0-	2006	6837	2006	2				N	-0-					-0-	
01		0	2396	-0-	2396	9233	2396	2				N	-0-					-0-	
02		2800 N	1973	-0-	-827	8406	1973	2				N	-0-					-0-	
03		3100 N	2169	-0-	-931	7475	2169	2				N	-0-					-0-	
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 199839			COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12315			PERF.11128 - 12124				
10		0	2121	-0-	2121	2121	2121	2				N	-0-					-0-	
11		0	1725	-0-	1725	3846	1725	2				N	-0-					-0-	
12		0	1462	-0-	1462	5308	1462	2				N	-0-					-0-	
01		0	1949	-0-	1949	7257	1949	2				N	-0-					-0-	
02		2800 N	891	-0-	-1909	5348	891	2				N	-0-					-0-	
03		3100 N	254	-0-	-2846	2502	254	2				N	-0-					-0-	
CURRY GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 199986			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12740			PERF.10810 - 12518				
10		0	1240	-0-	1240	1240	1240	2				N	-0-					-0-	
11		0	767	-0-	767	2007	767	2				N	-0-					-0-	
12		0	908	-0-	908	2915	908	2				N	-0-					-0-	
01		0	1908	-0-	1908	4823	1908	2				N	-0-					-0-	
02		2800 N	662	-0-	-2138	2685	662	2				N	-0-					-0-	
03		3100 N	1208	-0-	-1892	793	1208	2				N	-0-					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 199990			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12550			PERF.11158 - 12360				
10		0	1431	-0-	1431	1431	1431	2				N	-0-					-0-	
11		0	846	-0-	846	2277	846	2				N	-0-					-0-	
12		0	1317	-0-	1317	3594	1317	2				N	-0-					-0-	
01		0	1338	-0-	1338	4932	1338	2				N	-0-					-0-	
02		2800 N	968	-0-	-1832	3100	968	2				N	-0-					-0-	
03		3100 N	920	-0-	-2180	920	920	2				N	-0-					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 200280			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12460			PERF.10710 - 12164				
10		0	421	-0-	421	421	421	2				N	-0-					-0-	
11		0	803	-0-	803	1224	803	2				N	-0-					-0-	
12		0	455	-0-	455	1679	455	2				N	-0-					-0-	
01		0	346	-0-	346	2025	346	2				N	-0-					-0-	
02		2259 N	234	-0-	-2025	-0-	234	2				N	-0-					-0-	
03		465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
														EOM
														BALANCE
10	0	404	-0-	404	404	404	404	2		N	-0-			-0-
11	0	535	-0-	535	939	535	535	2		N	-0-			-0-
12	0	447	-0-	447	1386	447	447	2		N	-0-			-0-
01	0	453	-0-	453	1839	453	453	2		N	-0-			-0-
02	2175 N	336	-0-	-1839	-0-	336	336	2		N	-0-			-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	549	2		N	-0-			-0-
JOHNSON HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11745 - 12165														
10	0	1761	-0-	1761	1761	1761	1761	2		Y	-0-			-0-
11	0	1841	-0-	1841	3602	1841	1841	2		Y	-0-			-0-
12	0	1732	-0-	1732	5334	1732	1732	2		Y	-0-			-0-
01	0	1728	-0-	1728	7062	1728	1728	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1409	-0-	-1391	5671	1409	1409	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1561	-0-	-1539	4132	1561	1561	2		Y	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF. 11682 - 12184														
10	0	2138	-0-	2138	2138	2138	2138	2		N	-0-			-0-
11	0	2069	-0-	2069	4207	2069	2069	2		N	-0-			-0-
12	0	1845	-0-	1845	6052	1845	1845	2		N	-0-			-0-
01	0	1826	-0-	1826	7878	1826	1826	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1839	-0-	-961	6917	1839	1839	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2078	-0-	-1022	5895	2078	2078	2		N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF. 12224 - 12380														
10	0	2014	-0-	2014	2014	2014	2014	2		N	-0-			-0-
11	0	1019	-0-	1019	3033	1019	1019	2		N	-0-			-0-
12	0	1655	-0-	1655	4688	1655	1655	2		N	-0-			-0-
01	0	1146	-0-	1146	5834	1146	1146	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	124	-0-	-2676	3158	124	124	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1841	-0-	-1259	1899	1841	1841	2		N	-0-			-0-
BONNER, J.														
WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 11570 - 11993														
10	0	18	-0-	18	18	18	18	2		Y	-0-			-0-
11	0	592	-0-	592	610	592	592	2		Y	-0-			-0-
12	0	575	-0-	575	1185	575	575	2		Y	-0-			-0-
01	0	532	-0-	532	1717	532	532	2		Y	-0-			-0-
02	2135 N	418	-0-	-1717	-0-	418	418	2		Y	-0-			-0-
03	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	330	2		Y	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 11652 - 12430														
10	0	3020	-0-	3020	3020	3020	3020	2		N	-0-			-0-
11	0	3387	-0-	3387	6407	3387	3387	2		N	-0-			-0-
12	0	2986	-0-	2986	9393	2986	2986	2		N	-0-			-0-
01	0	3377	-0-	3377	12770	3377	3377	2		N	-0-			-0-
02	15779 X	3009	-0-	-12770	-0-	3009	3009	2		N	-0-			-0-
03	3503 X	3192	-0-	-311	-0-	3192	3192	2		N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF. 11646 - 12222														
10	0	1453	-0-	1453	1453	1453	1453	2		N	-0-			-0-
11	0	1736	-0-	1736	3189	1736	1736	2		N	-0-			-0-
12	0	1486	-0-	1486	4675	1486	1486	2		N	-0-			-0-
01	0	1691	-0-	1691	6366	1691	1691	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1205	-0-	-1595	4771	1205	1205	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1323	-0-	-1777	2994	1323	1323	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC.																									
HENDERSON GAS UNIT																									
WELL #: 6															RRCID ->	202285	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11568	-	12150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
10	0	4533	-0-	4533	4533	4533	2			N	-0-					-0-									
11	0	3511	-0-	3511	8044	3511	2			N	-0-					-0-									
12	0	3611	-0-	3611	11655	3611	2			N	-0-					-0-									
01	0	2506	-0-	2506	14161	2506	2			N	-0-					-0-									
02	18260 X	4099	-0-	-14161	-0-	4099	2			N	-0-					-0-									
03	4526 X	3947	-0-	-579	-0-	3947	2			N	-0-					-0-									
CLARKE GAS UNIT																									
WELL #: 5															RRCID ->	202621	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL	DEPTH	12511	PERF.	11882	-	12368
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-									
REED, HUGH "A"																									
WELL #: 1															RRCID ->	202650	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11115	-	11454
10	0	3351	-0-	3351	3351	3351	2			N	-0-					28									
11	0	2979	-0-	2979	6330	2979	2			N	-0-					28									
12	0	3807	-0-	3807	10137	3807	2			N	-0-					28									
01	0	3868	-0-	3868	14005	3868	2			N	-0-					28									
02	17267 X	3262	-0-	-14005	-0-	3262	2			N	-0-					28									
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					28									
WINFREE GAS UNIT																									
WELL #: 9															RRCID ->	202828	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL	DEPTH	13062	PERF.	11586	-	12020
10	0	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					-0-									
11	0	175	-0-	175	392	175	2			N	-0-					-0-									
12	0	164	-0-	164	556	164	2			N	-0-					-0-									
01	0	175	-0-	175	731	175	2			N	-0-					-0-									
02	941 N	210	-0-	-731	-0-	210	2			N	-0-					-0-									
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-									
COSSON GAS UNIT																									
WELL #: 8															RRCID ->	202862	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL	DEPTH	12591	PERF.	12278	-	12409
10	0	1481	-0-	1481	1481	1481	2			N	-0-					-0-									
11	0	2209	-0-	2209	3690	2209	2			N	-0-					-0-									
12	0	1907	-0-	1907	5597	1907	2			N	-0-					-0-									
01	0	2152	-0-	2152	7749	2152	2			N	-0-					-0-									
02	2800 N	1973	-0-	-827	6922	1973	2			N	-0-					-0-									
03	3100 N	2026	-0-	-1074	5848	2026	2			N	-0-					-0-									
KIRSCH GAS UNIT																									
WELL #: 7															RRCID ->	202970	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL	DEPTH	12213	PERF.	11598	-	12108
10	0	755	-0-	755	755	755	2			N	-0-					-0-									
11	0	1649	-0-	1649	2404	1649	2			N	-0-					-0-									
12	0	1073	-0-	1073	3477	1073	2			N	-0-					-0-									
01	0	523	-0-	523	4000	523	2			N	-0-					-0-									
02	2800 N	854	-0-	-1946	2054	854	2			N	-0-					-0-									
03	3100 N	1510	-0-	-1590	464	1510	2			N	-0-					-0-									
HENDERSON GAS UNIT																									
WELL #: 8															RRCID ->	203491	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.	11380	-	12516
10	0	2329	-0-	2329	2329	2329	2			N	-0-					-0-									
11	0	2254	-0-	2254	4583	2254	2			N	-0-					-0-									
12	0	2301	-0-	2301	6884	2301	2			N	-0-					-0-									
01	0	2065	-0-	2065	8949	2065	2			N	-0-					-0-									
02	2800 N	1691	-0-	-1109	7840	1691	2			N	-0-					-0-									
03	3100 N	1209	-0-	-1891	5949	1209	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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	1820	-0-	1820	1820	1820	2			Y	-0-					-0-
11		1225	-0-	1225	3045	1225	2			Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3045					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3045					Y	-0-					-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	245					Y	-0-					-0-
03	1838 N	1593	-0-	-245	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 203877	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL	DEPTH 12430	PERF.11816	- 12282					
10	0	418	-0-	418	418	418	2			N	-0-					-0-
11	0	351	-0-	351	769	351	2			N	-0-					-0-
12	0	306	-0-	306	1075	306	2			N	-0-					-0-
01	0	348	-0-	348	1423	348	2			N	-0-					-0-
02	1718 N	295	-0-	-1423	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 204536	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11612	- 12046					
10	0	1227	-0-	1227	1227	1227	2			N	-0-					-0-
11	0	2861	-0-	2861	4088	2861	2			N	-0-					-0-
12	0	1660	-0-	1660	5748	1660	2			N	-0-					-0-
01	0	2672	-0-	2672	8420	2672	2			N	-0-					-0-
02	10309 X	1889	-0-	-8420	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 204826	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11608	- 12020					
10	0	776	-0-	776	776	776	2			N	-0-					-0-
11	0	715	-0-	715	1491	715	2			N	-0-					-0-
12	0	725	-0-	725	2216	725	2			N	-0-					-0-
01	0	919	-0-	919	3135	919	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	786	-0-	-2014	1121	786	2			N	-0-					-0-
03	1749 N	628	-0-	-1121	-0-	628	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 205548	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL	DEPTH 12437	PERF.11116	- 12252					
10	0	1623	-0-	1623	1623	1623	2			N	-0-					-0-
11	0	1474	-0-	1474	3097	1474	2			N	-0-					-0-
12	0	1746	-0-	1746	4843	1746	2			N	-0-					-0-
01	0	1091	-0-	1091	5934	1091	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1069	-0-	-1731	4203	1069	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1429	-0-	-1671	2532	1429	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 205554	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL	DEPTH 12773	PERF.11392	- 12632					
10	0	954	-0-	954	954	954	2			N	-0-					-0-
11	0	157	-0-	157	1111	157	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1111					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1111					N	-0-					-0-
02	1111 N	-0-	-0-	-1111	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 205556	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL	DEPTH 12700	PERF.11708	- 12486					
10	0	2288	-0-	2288	2288	2288	2			N	-0-					-0-
11	0	2305	-0-	2305	4593	2305	2			N	-0-					-0-
12	0	2186	-0-	2186	6779	2186	2			N	-0-					-0-
01	0	1929	-0-	1929	8708	1929	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1731	-0-	-1069	7639	1731	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2069	-0-	-1031	6608	2069	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	3410	-0-	3410		3410		3410	2			N	-0-					-0-	
11	0	1993	-0-	1993		5403		1993	2			N	-0-					-0-	
12	0	2018	-0-	2018		7421		2018	2			N	-0-					-0-	
01	0	2126	-0-	2126		9547		2126	2			N	-0-					-0-	
02	11423 X	1876	-0-	-9547		-0-		1876	2			N	-0-					-0-	
03	2728 X	1890	-0-	-838		-0-		1890	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	206185	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL	DEPTH	12763	PERF.11404	-	12582				
10	0	3345	-0-	3345		3345		3345	2			N	-0-					-0-	
11	0	3030	-0-	3030		6375		3030	2			N	-0-					-0-	
12	0	3329	-0-	3329		9704		3329	2			N	-0-					-0-	
01	0	3848	-0-	3848		13552		3848	2			N	-0-					-0-	
02	16809 X	3257	-0-	-13552		-0-		3257	2			N	-0-					-0-	
03	3442 X	3442	-0-	-0-		-0-		3442	2			N	-0-					-0-	
CURRY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	206623	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12759	PERF.11284	-	12436				
10	0	803	-0-	803		803		803	2			N	-0-					-0-	
11	0	1448	-0-	1448		2251		1448	2			N	-0-					-0-	
12	0	1010	-0-	1010		3261		1010	2			N	-0-					-0-	
01	0	903	-0-	903		4164		903	2			N	-0-					-0-	
02	2800 N	901	-0-	-1899		2265		901	2			N	-0-					-0-	
03	3100 N	1109	-0-	-1991		274		1109	2			N	-0-					-0-	
BARNETT GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	206640	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12678	PERF.11360	-	12480				
10	0	867	-0-	867		867		867	2			N	-0-					-0-	
11	0	857	-0-	857		1724		857	2			N	-0-					-0-	
12	0	838	-0-	838		2562		838	2			N	-0-					-0-	
01	0	683	-0-	683		3245		683	2			N	-0-					-0-	
02	2800 N	701	-0-	-2099		1146		701	2			N	-0-					-0-	
03	1891 N	745	-0-	-1146		-0-		745	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	207038	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.11340	-	12848				
10	0	2127	-0-	2127		2127		2127	2			N	-0-					-0-	
11	0	2444	-0-	2444		4571		2444	2			N	-0-					-0-	
12	0	1827	-0-	1827		6398		1827	2			N	-0-					-0-	
01	0	2014	-0-	2014		8412		2014	2			N	-0-					-0-	
02	2800 N	908	-0-	-1892		6520		908	2			N	-0-					-0-	
03	3100 N	1656	-0-	-1444		5076		1656	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	0	192	-0-	192		192		192	2			N	-0-					-0-	
11	0	161	-0-	161		353		161	2			N	-0-					-0-	
12	0	128	-0-	128		481		128	2			N	-0-					-0-	
01	0	133	-0-	133		614		133	2			N	-0-					-0-	
02	731 N	117	-0-	-614		-0-		117	2			N	-0-					-0-	
03	133 N	133	-0-	-0-		-0-		133	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	0	2342	-0-	2342	2342	2342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2000	-0-	2000	4342	2000	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	791	-0-	791	5133	791	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	2730	-0-	2730	7863	2730	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2191	-0-	-609	7254	2191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2489	-0-	-611	6643	2489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378														
10	0	2355	-0-	2355	2355	2355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1646	-0-	1646	4001	1646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	736	-0-	736	4737	736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	679	-0-	679	5416	679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6540 X	1124	-0-	-5416	-0-	1124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2356 X	1179	-0-	-1177	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234														
10	0	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	37	-0-	37	97	37	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	47	-0-	47	144	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	29	-0-	29	173	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	212 N	39	-0-	-173	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056														
10	0	890	-0-	890	890	890	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	970	-0-	970	1860	970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	878	-0-	878	2738	878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	747	-0-	747	3485	747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	626	-0-	-2174	1311	626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2068 N	757	-0-	-1311	-0-	757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126														
10	0	629	-0-	629	629	629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	668	-0-	668	1297	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	705	-0-	705	2002	705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	603	-0-	603	2605	603	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	421	-0-	-2379	226	421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713 N	323	-0-	-390	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516														
10	0	996	-0-	996	996	996	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1064	-0-	1064	2060	1064	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	990	-0-	990	3050	990	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	972	-0-	972	4022	972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1089	-0-	-1711	2311	1089	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1126	-0-	-1974	337	1126	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540														
10	0	841	-0-	841	841	841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	668	-0-	668	1509	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	734	-0-	734	2243	734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	830	-0-	830	3073	830	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	601	-0-	-2199	874	601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1336 N	462	-0-	-874	-0-	462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
10	0	2875	-0-		2875	2875	2875	2			N	-0-				-0-			
11	0	2813	-0-		2813	5688	2813	2			N	-0-				-0-			
12	0	2817	-0-		2817	8505	2817	2			N	-0-				-0-			
01	0	2675	-0-		2675	11180	2675	2			N	-0-				-0-			
02	2800 N	2285	-0-		-515	10665	2285	2			N	-0-				-0-			
03	3100 N	2465	-0-		-635	10030	2465	2			N	-0-				-0-			
BONNER, J.										WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086									
10	0	2632	-0-		2632	2632	2632	2			Y	-0-				-0-			
11	0	1822	-0-		1822	4454	1822	2			Y	-0-				-0-			
12	0	1865	-0-		1865	6319	1865	2			Y	-0-				-0-			
01	0	1689	-0-		1689	8008	1689	2			Y	-0-				-0-			
02	2800 N	1665	-0-		-1135	6873	1665	2			Y	-0-				-0-			
03	3100 N	810	-0-		-2290	4583	810	2			Y	-0-				-0-			
BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442									
10	0	1180	-0-		1180	1180	1180	2			N	-0-				-0-			
11	0	1243	-0-		1243	2423	1243	2			N	-0-				-0-			
12	0	959	-0-		959	3382	959	2			N	-0-				-0-			
01	0	1234	-0-		1234	4616	1234	2			N	-0-				-0-			
02	2800 N	946	-0-		-1854	2762	946	2			N	-0-				-0-			
03	3100 N	1104	-0-		-1996	766	1104	2			N	-0-				-0-			
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580									
10	0	1453	-0-		1453	1453	1453	2			N	-0-				-0-			
11	0	1408	-0-		1408	2861	1408	2			N	-0-				-0-			
12	0	1343	-0-		1343	4204	1343	2			N	-0-				-0-			
01	0	1329	-0-		1329	5533	1329	2			N	-0-				-0-			
02	2800 N	1140	-0-		-1660	3873	1140	2			N	-0-				-0-			
03	3100 N	1260	-0-		-1840	2033	1260	2			N	-0-				-0-			
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436									
10	0	1196	-0-		1196	1196	1196	2			N	-0-				-0-			
11	0	1163	-0-		1163	2359	1163	2			N	-0-				-0-			
12	0	1122	-0-		1122	3481	1122	2			N	-0-				-0-			
01	0	1129	-0-		1129	4610	1129	2			N	-0-				-0-			
02	2800 N	1085	-0-		-1715	2895	1085	2			N	-0-				-0-			
03	3100 N	1308	-0-		-1792	1103	1308	2			N	-0-				-0-			
NORTHEN GAS UNIT										WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033									
10	0	2442	-0-		2442	2442	2442	2			N	-0-				22			
11	0	1779	-0-		1779	4221	1779	2			N	-0-				22			
12	0	2416	-0-		2416	6637	2416	2			N	-0-				22			
01	0	2064	-0-		2064	8701	2064	2			N	-0-				22			
02	2800 N	2101	-0-		-699	8002	2101	2			N	-0-				22			
03	3100 N	2830	-0-		-270	7732	2830	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	0	3211	-0-		3211	3211	3211	2			N	-0-				33			
11	0	3438	-0-		3438	6649	3438	2			N	-0-				33			
12	0	2347	-0-		2347	8996	2347	2			N	-0-				33			
01	0	3249	-0-		3249	12245	3249	2			N	-0-				33			
02	14287 X	2042	-0-		-12245	-0-	2042	2			N	-0-				33			
03	3565 X	551	-0-		-3014	-0-	551	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS 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	0	237	-0-	237	237	237	2		N	-0-		-0-
11	0	437	-0-	437	674	437	2		N	-0-		-0-
12	0	427	-0-	427	1101	427	2		N	-0-		-0-
01	0	371	-0-	371	1472	371	2		N	-0-		-0-
02	1749 N	277	-0-	-1472	-0-	277	2		N	-0-		-0-
03	403 N	89	-0-	-314	-0-	89	2		N	-0-		-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306		
10	0	1396	-0-	1396	1396	1396	2		N	-0-		-0-
11	0	857	-0-	857	2253	857	2		N	-0-		-0-
12	0	1510	-0-	1510	3763	1510	2		N	-0-		-0-
01	0	1393	-0-	1393	5156	1393	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1358	-0-	-1442	3714	1358	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1044	-0-	-2056	1658	1044	2		N	-0-		-0-
S. SENTER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274		
10	0	1209	-0-	1209	1209	1209	2		N	-0-		-0-
11	0	1150	-0-	1150	2359	1150	2		N	-0-		-0-
12	0	1163	-0-	1163	3522	1163	2		N	-0-		-0-
01	0	1153	-0-	1153	4675	1153	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1013	-0-	-1787	2888	1013	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1133	-0-	-1967	921	1133	2		N	-0-		-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610		
10	0	29	-0-	29	29	29	2		N	-0-		-0-
11	0	22	-0-	22	51	22	2		N	-0-		-0-
12	0	137	-0-	137	188	137	2		N	-0-		-0-
01	0	154	-0-	154	342	154	2		N	-0-		-0-
02	469 N	127	-0-	-342	-0-	127	2		N	-0-		-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398		
10	0	475	-0-	475	475	475	2		N	-0-		-0-
11	0	426	-0-	426	901	426	2		N	-0-		-0-
12	0	350	-0-	350	1251	350	2		N	-0-		-0-
01	0	978	-0-	978	2229	978	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	780	-0-	-2020	209	780	2		N	-0-		-0-
03	1030 N	821	-0-	-209	-0-	821	2		N	-0-		-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964		
10	0	2846	-0-	2846	2846	2846	2		N	-0-		-0-
11	0	2581	-0-	2581	5427	2581	2		N	-0-		-0-
12	0	2234	-0-	2234	7661	2234	2		N	-0-		-0-
01	0	2276	-0-	2276	9937	2276	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1908	-0-	-892	9045	1908	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	2289	-0-	-811	8234	2289	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	0	1398	-0-	1398	1398	1398	2	2	N	-0-			-0-	
11	0	1043	-0-	1043	2441	1043	2	2	N	-0-			-0-	
12	0	911	-0-	911	3352	911	2	2	N	-0-			-0-	
01	0	922	-0-	922	4274	922	2	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	801	-0-	-1999	2275	801	2	2	N	-0-			-0-	
03	3100 N	931	-0-	-2169	106	931	2	2	N	-0-			-0-	
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292														
10	0	963	-0-	963	963	963	2	2	N	-0-			-0-	
11	0	792	-0-	792	1755	792	2	2	N	-0-			-0-	
12	0	543	-0-	543	2298	543	2	2	N	-0-			-0-	
01	0	885	-0-	885	3183	885	2	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	654	-0-	-2146	1037	654	2	2	N	-0-			-0-	
03	1358 N	321	-0-	-1037	-0-	321	2	2	N	-0-			-0-	
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076														
10	0	478	-0-	478	478	478	2	2	N	-0-			-0-	
11	0	383	-0-	383	861	383	2	2	N	-0-			-0-	
12	0	349	-0-	349	1210	349	2	2	N	-0-			-0-	
01	0	317	-0-	317	1527	317	2	2	N	-0-			-0-	
02	2623 N	1096	-0-	-1527	-0-	1096	2	2	N	-0-			-0-	
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	2	N	-0-			-0-	
BONNER, J.														
WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966														
10	0	1788	-0-	1788	1788	1788	2	2	Y	-0-			3	
11	0	1695	-0-	1695	3483	1695	2	2	Y	-0-			3	
12	0	1620	-0-	1620	5103	1620	2	2	Y	-0-			3	
01	0	1442	-0-	1442	6545	1442	2	2	Y	-0-			3	
02	2800 N	1455	-0-	-1345	5200	1455	2	2	Y	-0-			3	
03	3100 N	1949	-0-	-1151	4049	1949	2	2	Y	-0-			3	
HARTLEY UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270														
10	0	1331	-0-	1331	1331	1331	2	2	N	-0-			-0-	
11	0	1111	-0-	1111	2442	1111	2	2	N	-0-			-0-	
12	0	1066	-0-	1066	3508	1066	2	2	N	-0-			-0-	
01	0	1145	-0-	1145	4653	1145	2	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	807	-0-	-1993	2660	807	2	2	N	-0-			-0-	
03	3100 N	879	-0-	-2221	439	879	2	2	N	-0-			-0-	
HAM GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474														
10	0	5080	-0-	5080	5080	5080	2	2	N	-0-			-0-	
11	0	4590	-0-	4590	9670	4590	2	2	N	-0-			-0-	
12	0	5138	-0-	5138	14808	5138	2	2	N	-0-			-0-	
01	0	5116	-0-	5116	19924	5116	2	2	N	-0-			-0-	
02	24352 X	4428	-0-	-19924	-0-	4428	2	2	N	-0-			-0-	
03	5146 X	4972	-0-	-174	-0-	4972	2	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
02	37 N	33	-0-	-4	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
BLACK, H.D. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	217659	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12320 PERF.10171 - 12139			
10	0	2163	-0-	2163	2163	2163	2			N	-0-			-0-
11	0	2736	-0-	2736	4899	2736	2			N	-0-			-0-
12	0	3185	-0-	3185	8084	3185	2			N	-0-			-0-
01	0	2017	-0-	2017	10101	2017	2			N	-0-			-0-
02	11383 X	1282	-0-	-10101	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
03	1984 X	1818	-0-	-166	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
ZENO KING GAS UNIT II				WELL #:	1	RRCID ->	217787	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12525 PERF.11099 - 12351			
10	0	852	-0-	852	852	852	2			N	-0-			-0-
11	0	939	-0-	939	1791	939	2			N	-0-			-0-
12	0	640	-0-	640	2431	640	2			N	-0-			-0-
01	0	601	-0-	601	3032	601	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	604	-0-	-2196	836	604	2			N	-0-			-0-
03	1448 N	612	-0-	-836	-0-	612	2			N	-0-			-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	217808	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	12694 PERF.11234 - 12434			
10	0	1217	-0-	1217	1217	1217	2			N	-0-			65
11	0	1922	-0-	1922	3139	1922	2			N	-0-			65
12	0	2034	-0-	2034	5173	2034	2			N	-0-			65
01	0	2402	-0-	2402	7575	2402	2			N	-0-			65
02	9738 X	2163	-0-	-7575	-0-	2163	2			N	-0-			65
03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-			65
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	217809	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	12495 PERF.11087 - 12268			
10	0	1781	-0-	1781	1781	1781	2			N	-0-			1
11	0	1811	-0-	1811	3592	1811	2			N	-0-			1
12	0	1901	-0-	1901	5493	1901	2			N	-0-			1
01	0	1903	-0-	1903	7396	1903	2			N	-0-			1
02	2800 N	1687	-0-	-1113	6283	1687	2			N	-0-			1
03	3100 N	1898	-0-	-1202	5081	1898	2			N	-0-			1
REED GU #4				WELL #:	7	RRCID ->	217939	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12490 PERF.11112 - 12285			
10	0	2254	-0-	2254	2254	2254	2			N	-0-			-0-
11	0	1883	-0-	1883	4137	1883	2			N	-0-			-0-
12	0	2189	-0-	2189	6326	2189	2			N	-0-			-0-
01	0	1463	-0-	1463	7789	1463	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2126	-0-	-674	7115	2126	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2450	-0-	-650	6465	2450	2			N	-0-			-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	217962	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	12749 PERF.11424 - 12576			
10	0	442	-0-	442	442	442	2			N	-0-			67
11	0	332	-0-	332	774	332	2			N	-0-			67
12	0	619	-0-	619	1393	619	2			N	-0-			67
01	0	1272	-0-	1272	2665	1272	2			N	-0-			67
02	2800 N	1385	-0-	-1415	1250	1385	2			N	-0-			67
03	3100 N	2329	-0-	-771	479	2329	2			N	-0-			67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
HENDERSON, JOHN GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2415	-0-	2415	2415	2415	2		N	-0-				-0-	
11	0	1836	-0-	1836	4251	1836	2		N	-0-				-0-	
12	0	1364	-0-	1364	5615	1364	2		N	-0-				-0-	
01	0	1965	-0-	1965	7580	1965	2		N	-0-				-0-	
02	2800 N	2683	-0-	-117	7463	2683	2		N	-0-				-0-	
03	3100 N	2474	-0-	-626	6837	2474	2		N	-0-				-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1															
WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342															
10	0	2724	-0-	2724	2724	2724	2		N	-0-				-0-	
11	0	2471	-0-	2471	5195	2471	2		N	-0-				-0-	
12	0	2565	-0-	2565	7760	2565	2		N	-0-				-0-	
01	0	2490	-0-	2490	10250	2490	2		N	-0-				-0-	
02	12550 X	2300	-0-	-10250	-0-	2300	2		N	-0-				-0-	
03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	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	0	2342	-0-	2342	2342	2342	2		N	-0-				-0-	
11	0	2139	-0-	2139	4481	2139	2		N	-0-				-0-	
12	0	2264	-0-	2264	6745	2264	2		N	-0-				-0-	
01	0	2346	-0-	2346	9091	2346	2		N	-0-				-0-	
02	2800 N	1760	-0-	-1040	8051	1760	2		N	-0-				-0-	
03	3100 N	2069	-0-	-1031	7020	2069	2		N	-0-				-0-	
HAM GAS UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295															
10	0	1684	-0-	1684	1684	1684	2		N	-0-				-0-	
11	0	2003	-0-	2003	3687	2003	2		N	-0-				-0-	
12	0	1715	-0-	1715	5402	1715	2		N	-0-				-0-	
01	0	1864	-0-	1864	7266	1864	2		N	-0-				-0-	
02	2800 N	1698	-0-	-1102	6164	1698	2		N	-0-				-0-	
03	3100 N	1727	-0-	-1373	4791	1727	2		N	-0-				-0-	
BARNETT GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600															
10	0	827	-0-	827	827	827	2		N	-0-				-0-	
11	0	1050	-0-	1050	1877	1050	2		N	-0-				-0-	
12	0	897	-0-	897	2774	897	2		N	-0-				-0-	
01	0	938	-0-	938	3712	938	2		N	-0-				-0-	
02	2800 N	791	-0-	-2009	1703	791	2		N	-0-				-0-	
03	2554 N	851	-0-	-1703	-0-	851	2		N	-0-				-0-	
COOPER															
WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524															
10	0	2049	-0-	2049	2049	2049	2		N	-0-				-0-	
11	0	1996	-0-	1996	4045	1996	2		N	-0-				-0-	
12	0	1269	-0-	1269	5314	1269	2		N	-0-				-0-	
01	0	1734	-0-	1734	7048	1734	2		N	-0-				-0-	
02	2800 N	2111	-0-	-689	6359	2111	2		N	-0-				-0-	
03	3100 N	3067	-0-	-33	6326	3067	2		N	-0-				-0-	
CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385															
10	0	1692	-0-	1692	1692	1692	2		N	-0-				-0-	
11	0	1248	-0-	1248	2940	1248	2		N	-0-				-0-	
12	0	1346	-0-	1346	4286	1346	2		N	-0-				-0-	
01	0	1086	-0-	1086	5372	1086	2		N	-0-				-0-	
02	2800 N	1728	-0-	-1072	4300	1728	2		N	-0-				-0-	
03	3100 N	2098	-0-	-1002	3298	2098	2		N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	0	695	-0-	695	695	695	2		N	-0-				-0-
11	0	455	-0-	455	1150	455	2		N	-0-				-0-
12	0	570	-0-	570	1720	570	2		N	-0-				-0-
01	0	392	-0-	392	2112	392	2		N	-0-				-0-
02	2389 N	277	-0-	-2112	-0-	277	2		N	-0-				-0-
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2		N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692														
10	0	228	-0-	228	228	228	2		N	-0-				-0-
11	0	239	-0-	239	467	239	2		N	-0-				-0-
12	0	235	-0-	235	702	235	2		N	-0-				-0-
01	0	228	-0-	228	930	228	2		N	-0-				-0-
02	1123 N	193	-0-	-930	-0-	193	2		N	-0-				-0-
03	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	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	0	4605	-0-	4605	4605	4605	2		N	-0-				-0-
11	0	3869	-0-	3869	8474	3869	2		N	-0-				-0-
12	0	3467	-0-	3467	11941	3467	2		N	-0-				-0-
01	0	1850	-0-	1850	13791	1850	2		N	-0-				-0-
02	15106 X	1315	-0-	-13791	-0-	1315	2		N	-0-				-0-
03	4619 X	2604	-0-	-2015	-0-	2604	2		N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527														
10	0	3025	-0-	3025	3025	3025	2		N	-0-				-0-
11	0	3320	-0-	3320	6345	3320	2		N	-0-				-0-
12	0	2018	-0-	2018	8363	2018	2		N	-0-				-0-
01	0	204	-0-	204	8567	204	2		N	-0-				-0-
02	8582 X	15	-0-	-8567	-0-	15	2		N	-0-				-0-
03	2046 X	68	-0-	-1978	-0-	68	2		N	-0-				-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211														
10	0	2763	-0-	2763	2911	2763	2		N	-0-				-0-
11	0	3134	-0-	3134	6045	3134	2		N	-0-				-0-
12	0	1701	-0-	1701	7746	1701	2		N	-0-				-0-
01	0	1551	-0-	1551	9297	1551	2		N	-0-				-0-
02	10645 X	1348	-0-	-9297	-0-	1348	2		N	-0-				-0-
03	2697 X	1277	-0-	-1420	-0-	1277	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	0	864	-0-	864	864	864	2		N	-0-				-0-
11	0	807	-0-	807	1671	807	2		N	-0-				-0-
12	0	839	-0-	839	2510	839	2		N	-0-				-0-
01	0	811	-0-	811	3321	811	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	745	-0-	-2055	1266	745	2		N	-0-				-0-
03	1890 N	624	-0-	-1266	-0-	624	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214														
10	0	1478	-0-	1478	1478	1478	2		N	-0-				-0-
11	0	668	-0-	668	2146	668	2		N	-0-				-0-
12	0	1028	-0-	1028	3174	1028	2		N	-0-				-0-
01	0	616	-0-	616	3790	616	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1513	-0-	-1287	2503	1513	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1085	-0-	-2015	488	1085	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	692	-0-	692	692	692	2		N	-0-			-0-
11	0	901	-0-	901	1593	901	2		N	-0-			-0-
12	0	752	-0-	752	2345	752	2		N	-0-			-0-
01	0	790	-0-	790	3135	790	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	592	-0-	-2208	927	592	2		N	-0-			-0-
03	1585 N	658	-0-	-927	-0-	658	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219327	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12659	PERF.10897 - 12512	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	18	-0-	18	18	18	2		N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	19	1	2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219341	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11039 - 12235	
10	0	1838	-0-	1838	1838	1838	2		N	-0-			-0-
11	0	1719	-0-	1719	3557	1719	2		N	-0-			-0-
12	0	1744	-0-	1744	5301	1744	2		N	-0-			-0-
01	0	1398	-0-	1398	6699	1398	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1339	-0-	-1461	5238	1339	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1758	-0-	-1342	3896	1758	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	219836	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.11191 - 12392	
10	0	1739	-0-	1739	1739	1739	2		N	-0-			-0-
11	0	1796	-0-	1796	3535	1796	2		N	-0-			-0-
12	0	1559	-0-	1559	5094	1559	2		N	-0-			-0-
01	0	1360	-0-	1360	6454	1360	2		N	-0-			-0-
02	7377 X	923	-0-	-6454	-0-	923	2		N	-0-			-0-
03	1860 X	711	-0-	-1149	-0-	711	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219904	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12630	PERF.11295 - 12469	
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	44	-0-	44	44	44	2		N	-0-			-0-
02	80 N	36	-0-	-44	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219908	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL	DEPTH	12807	PERF.11295 - 12545	
10	0	2133	-0-	2133	2133	2133	2		N	-0-			-0-
11	0	3294	-0-	3294	5427	3294	2		N	-0-			-0-
12	0	3560	-0-	3560	8987	3560	2		N	-0-			-0-
01	0	2107	-0-	2107	11094	2107	2		N	-0-			-0-
02	12683 X	1589	-0-	-11094	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	2583	-0-	-982	-0-	2583	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	220097	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.11427 - 12616	
10	0	91	-0-	91	91	91	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
01	0	99	-0-	99	190	99	2		N	-0-			-0-
02	244 N	54	-0-	-190	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ROPER														
WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2043	-0-	2043	2043	2043	2			N	-0-			-0-
11	0	2049	-0-	2049	4092	2049	2			N	-0-			-0-
12	0	1480	-0-	1480	5572	1480	2			N	-0-			-0-
01	0	2287	-0-	2287	7859	2287	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1843	-0-	-957	6902	1843	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1322	-0-	-1778	5124	1322	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516														
10	0	1738	-0-	1738	1738	1738	2			N	-0-			-0-
11	0	2101	-0-	2101	3839	2101	2			N	-0-			-0-
12	0	1410	-0-	1410	5249	1410	2			N	-0-			-0-
01	0	1818	-0-	1818	7067	1818	2			N	-0-			-0-
02	9542 X	2475	-0-	-7067	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
03	2170 X	1472	-0-	-698	-0-	1472	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	0	4011	-0-	4011	4011	4011	2			N	-0-			-0-
11	0	3602	-0-	3602	7613	3602	2			N	-0-			-0-
12	0	3612	-0-	3612	11225	3612	2			N	-0-			-0-
01	0	3548	-0-	3548	14773	3548	2			N	-0-			-0-
02	17864 X	3091	-0-	-14773	-0-	3091	2			N	-0-			-0-
03	3999 X	3304	-0-	-695	-0-	3304	2			N	-0-			-0-
PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307														
10	0	3122	-0-	3122	3122	3122	2			N	-0-			-0-
11	0	3739	-0-	3739	6861	3739	2			N	-0-			-0-
12	0	3990	-0-	3990	10851	3990	2			N	-0-			-0-
01	0	3087	-0-	3087	13938	3087	2			N	-0-			-0-
02	16915 X	2977	-0-	-13938	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
03	3968 X	3001	-0-	-967	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329														
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-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311														
10	0	2539	-0-	2539	2539	2539	2			N	-0-			-0-
11	0	2045	-0-	2045	4584	2045	2			N	-0-			-0-
12	0	2165	-0-	2165	6749	2165	2			N	-0-			-0-
01	0	2425	-0-	2425	9174	2425	2			N	-0-			-0-
02	11447 X	2273	-0-	-9174	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
03	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258														
10	0	1334	-0-	1334	1334	1334	2			N	-0-			-0-
11	0	2685	-0-	2685	4019	2685	2			N	-0-			-0-
12	0	2802	-0-	2802	6821	2802	2			N	-0-			-0-
01	0	1129	-0-	1129	7950	1129	2			N	-0-			-0-
02	9941 X	1991	-0-	-7950	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
AWALT GAS UNIT														
WELL #: 1										RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		
TOTAL DEPTH 11769										PERF.10206 - 11288				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0		589	-0-	589	589	589	2		N	-0-			-0-
11	0		610	-0-	610	1199	610	2		N	-0-			-0-
12	0		274	-0-	274	1473	274	2		N	-0-			-0-
01	0		686	-0-	686	2159	686	2		N	-0-			-0-
02	2756 N		597	-0-	-2159	-0-	597	2		N	-0-			-0-
03	550 N		550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2										WELL #: 3		RRCID -> 222966		
TOTAL DEPTH 12410										COMPL. DATE 10/06/2014		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		
TOTAL DEPTH 12415										COMPL. DATE 10/20/2006		PERF.10736 - 11954		
10	0		2420	-0-	2420	2420	2420	2		N	-0-			49
11	0		2367	-0-	2367	4787	2367	2		N	-0-			49
12	0		2578	-0-	2578	7365	2578	2		N	-0-			49
01	0		2355	-0-	2355	9720	2355	2		N	-0-			49
02	2800 N		2174	-0-	-626	9094	2174	2		N	-0-			49
03	3100 N		2281	-0-	-819	8275	2281	2		N	-0-			49
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 223844		
TOTAL DEPTH 12302										COMPL. DATE 11/19/2005		PERF.11584 - 12067		
10	0		2687	-0-	2687	2687	2687	2		N	-0-			-0-
11	0		2450	-0-	2450	5137	2450	2		N	-0-			-0-
12	0		2348	-0-	2348	7485	2348	2		N	-0-			-0-
01	0		2653	-0-	2653	10138	2653	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		3267	-0-	467	10605	3267	2		N	-0-			-0-
03	3100 N		2809	-0-	-291	10314	2809	2		N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 224224		
TOTAL DEPTH 12780										COMPL. DATE 08/31/2006		PERF.11327 - 12548		
10	0		1773	-0-	1773	1773	1773	2		N	-0-			-0-
11	0		688	-0-	688	2461	688	2		N	-0-			-0-
12	0		1196	-0-	1196	3657	1196	2		N	-0-			-0-
01	0		1504	-0-	1504	5161	1504	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		1797	-0-	-1003	4158	1797	2		N	-0-			-0-
03	3100 N		1089	-0-	-2011	2147	1089	2		N	-0-			-0-
ZEN0 KING GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 224240		
TOTAL DEPTH 12388										COMPL. DATE 08/14/2006		PERF.10979 - 12201		
10	0		2304	-0-	2304	2304	2304	2		N	-0-			-0-
11	0		1456	-0-	1456	3760	1456	2		N	-0-			-0-
12	0		1740	-0-	1740	5500	1740	2		N	-0-			-0-
01	0		1400	-0-	1400	6900	1400	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		719	-0-	-2081	4819	719	2		N	-0-			-0-
03	3100 N		1370	-0-	-1730	3089	1370	2		N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 224248		
TOTAL DEPTH 12559										COMPL. DATE 08/09/2006		PERF.11273 - 12397		
10	0		425	-0-	425	425	425	2		N	-0-			-0-
11	0		377	-0-	377	802	377	2		N	-0-			-0-
12	0		319	-0-	319	1121	319	2		N	-0-			-0-
01	0		201	-0-	201	1322	201	2		N	-0-			-0-
02	1534 N		212	-0-	-1322	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03	310 N		232	-0-	-78	-0-	232	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	1604	-0-	1604	1604	1604	2		N	-0-			-0-	
11	0	2383	-0-	2383	3987	2383	2		N	-0-			-0-	
12	0	3107	-0-	3107	7094	3107	2		N	-0-			-0-	
01	0	2903	-0-	2903	9997	2903	2		N	-0-			-0-	
02	12397 X	2400	-0-	-9997	-0-	2400	2		N	-0-			-0-	
03	3100 X	2460	-0-	-640	-0-	2460	2		N	-0-			-0-	
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469														
10	0	2752	-0-	2752	2752	2752	2		N	-0-			-0-	
11	0	1789	-0-	1789	4541	1789	2		N	-0-			-0-	
12	0	3059	-0-	3059	7600	3059	2		N	-0-			-0-	
01	0	2263	-0-	2263	9863	2263	2		N	-0-			-0-	
02	11902 X	2039	-0-	-9863	-0-	2039	2		N	-0-			-0-	
03	3069 X	2852	-0-	-217	-0-	2852	2		N	-0-			-0-	
ROPER														
WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207														
10	0	2486	-0-	2486	2486	2486	2		Y	-0-			-0-	
11	0	2119	-0-	2119	4605	2119	2		Y	-0-			-0-	
12	0	2368	-0-	2368	6973	2368	2		Y	-0-			-0-	
01	0	3115	-0-	3115	10088	3115	2		Y	-0-			-0-	
02	2800 N	2527	-0-	-273	9815	2527	2		Y	-0-			-0-	
03	3100 N	4150	-0-	1050	10865	4150	2		Y	-0-			-0-	
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-	
12	0	30	-0-	30	50	30	2		N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-			-0-	
02	50 N	-0-	-0-	-50	-0-				N	-0-			-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	0	11951	-0-	11951	11951	11951	2		N	-0-			-0-	
11	0	9776	-0-	9776	21727	9776	2		N	-0-			-0-	
12	0	10225	-0-	10225	31952	10225	2		N	-0-			-0-	
01	0	11050	-0-	11050	43002	11050	2		N	-0-			-0-	
02	52817 X	9815	-0-	-43002	-0-	9815	2		N	-0-			-0-	
03	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	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	0	1545	-0-	1545	1545	1545	2		N	-0-			-0-	
11	0	1512	-0-	1512	3057	1512	2		N	-0-			-0-	
12	0	1869	-0-	1869	4926	1869	2		N	-0-			-0-	
01	0	1943	-0-	1943	6869	1943	2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	1872	-0-	-928	5941	1872	2		N	-0-			-0-	
03	3100 N	1831	-0-	-1269	4672	1831	2		N	-0-			-0-	
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395														
10	0	1556	-0-	1556	1556	1556	2		N	-0-			-0-	
11	0	1268	-0-	1268	2824	1268	2		N	-0-			-0-	
12	0	913	-0-	913	3737	913	2		N	-0-			-0-	
01	0	764	-0-	764	4501	764	2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	959	-0-	-1841	2660	959	2		N	-0-			-0-	
03	3100 N	851	-0-	-2249	411	851	2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
SENDER				WELL #:	3	RRCID ->	226308	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL	DEPTH	12554	PERF.10945	-	12471				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	1358	-0-	1358	1358	1358	2					N	-0-					-0-	
11	0	2644	-0-	2644	4002	2644	2					N	-0-					-0-	
12	0	1705	-0-	1705	5707	1705	2					N	-0-					-0-	
01	0	1308	-0-	1308	7015	1308	2					N	-0-					-0-	
02	2800 N	1505	-0-	-1295	5720	1505	2					N	-0-					-0-	
03	3100 N	1432	-0-	-1668	4052	1432	2					N	-0-					-0-	
CITY OF FAIRFIELD				WELL #:	2	RRCID ->	226502	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.11887	-	12984				
10	0	4877	-0-	4877	4877	4877	2					N	-0-					72	
11	0	4386	-0-	4386	9263	4386	2					N	-0-					72	
12	0	3756	-0-	3756	13019	3756	2					N	-0-					72	
01	0	2845	-0-	2845	15864	2845	2					N	-0-					72	
02	17992 X	2128	-0-	-15864	-0-	2128	2					N	-0-					72	
03	2573 X	1362	-0-	-1211	-0-	1362	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	0	3	-0-	3	3	3	2					N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	3							N	-0-					-0-	
12	0	166	-0-	166	169	166	2					N	-0-					-0-	
01	0	225	-0-	225	394	225	2					N	-0-					-0-	
02	508 N	114	-0-	-394	-0-	114	2					N	-0-					-0-	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2					N	-0-					-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	228132	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11274	-	11985				
10	0	1698	-0-	1698	1698	1698	2					N	-0-					-0-	
11	0	2044	-0-	2044	3742	2044	2					N	-0-					-0-	
12	0	1748	-0-	1748	5490	1748	2					N	-0-					-0-	
01	0	1899	-0-	1899	7389	1899	2					N	-0-					-0-	
02	2800 N	1810	-0-	-990	6399	1810	2					N	-0-					-0-	
03	3100 N	2088	-0-	-1012	5387	2088	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	0	3297	-0-	3297	3297	3297	2					N	-0-					28	
11	0	3642	-0-	3642	6939	3642	2					N	-0-					28	
12	0	3341	-0-	3341	10280	3341	2					N	-0-					28	
01	0	3285	-0-	3285	13565	3285	2					N	-0-					28	
02	16264 X	2699	-0-	-13565	-0-	2699	2					N	-0-					28	
03	3720 X	3052	-0-	-668	-0-	3052	2					N	-0-					28	
HAM GAS UNIT				WELL #:	30	RRCID ->	228143	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.10797	-	12326				
10	0	1251	-0-	1251	1251	1251	2					N	-0-					-0-	
11	0	1254	-0-	1254	2505	1254	2					N	-0-					-0-	
12	0	1321	-0-	1321	3826	1321	2					N	-0-					-0-	
01	0	1326	-0-	1326	5152	1326	2					N	-0-					-0-	
02	2800 N	1111	-0-	-1689	3463	1111	2					N	-0-					-0-	
03	3100 N	1253	-0-	-1847	1616	1253	2					N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	228160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL	DEPTH	12667	PERF.11348	-	12510				
10	0	1547	-0-	1547	1547	1547	2					N	-0-					-0-	
11	0	1546	-0-	1546	3093	1546	2					N	-0-					-0-	
12	0	1528	-0-	1528	4621	1528	2					N	-0-					-0-	
01	0	1557	-0-	1557	6178	1557	2					N	-0-					-0-	
02	2800 N	1146	-0-	-1654	4524	1146	2					N	-0-					-0-	
03	3100 N	1790	-0-	-1310	3214	1790	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0		301	-0-		301		301		301	2		N	-0-					30
11	0		116	-0-		116		417		116	2		N	-0-					30
12	0		-0-	-0-		-0-		417					N	-0-					30
01	0		378	-0-		378		795		378	2		N	-0-					30
02	1167	N	372	-0-		-795		-0-		372	2		N	-0-					30
03	611	N	611	-0-		-0-		-0-		611	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	0		457	-0-		457		457		457	2		N	-0-					27
11	0		433	-0-		433		890		433	2		N	-0-					27
12	0		440	-0-		440		1330		440	2		N	-0-					27
01	0		438	-0-		438		1768		438	2		N	-0-					27
02	2117	N	349	-0-		-1768		-0-		349	2		N	-0-					27
03	434	N	364	-0-		-70		-0-		364	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	0		2685	-0-		2685		2685		2685	2		N	-0-					-0-
11	0		2528	-0-		2528		5213		2528	2		N	-0-					-0-
12	0		2328	-0-		2328		7541		2328	2		N	-0-					-0-
01	0		1809	-0-		1809		9350		1809	2		N	-0-					-0-
02	2800	N	2190	-0-		-610		8740		2190	2		N	-0-					-0-
03	3100	N	2733	-0-		-367		8373		2733	2		N	-0-					-0-
REED, HUGH "A"					WELL #:	3	RRCID ->	228516	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.	11072	-	12342		
10	0		1554	-0-		1554		1554		1554	2		N	-0-					18
11	0		1153	-0-		1153		2707		1153	2		N	-0-					18
12	0		998	-0-		998		3705		998	2		N	-0-					18
01	0		1474	-0-		1474		5179		1474	2		N	-0-					18
02	2800	N	1266	-0-		-1534		3645		1266	2		N	-0-					18
03	3100	N	1371	-0-		-1729		1916		1371	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	0		2627	-0-		2627		2627		2627	2		N	-0-					-0-
11	0		2560	-0-		2560		5187		2560	2		N	-0-					-0-
12	0		2581	-0-		2581		7768		2581	2		N	-0-					-0-
01	0		2603	-0-		2603		10371		2603	2		N	-0-					-0-
02	2800	N	2327	-0-		-473		9898		2327	2		N	-0-					-0-
03	3100	N	2536	-0-		-564		9334		2536	2		N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID ->	228520	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL	DEPTH	12022	PERF.	11285	-	11754		
10	0		1493	-0-		1493		1493		1493	2		N	-0-					-0-
11	0		2663	-0-		2663		4156		2663	2		N	-0-					-0-
12	0		2446	-0-		2446		6602		2446	2		N	-0-					-0-
01	0		1850	-0-		1850		8452		1850	2		N	-0-					-0-
02	10318	X	1866	-0-		-8452		-0-		1866	2		N	-0-					-0-
03	2759	X	1793	-0-		-966		-0-		1793	2		N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID ->	228524	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL	DEPTH	12810	PERF.	10918	-	12629		
10	0		2820	-0-		2820		2820		2820	2		N	-0-					-0-
11	0		2235	-0-		2235		5055		2235	2		N	-0-					-0-
12	0		2011	-0-		2011		7066		2011	2		N	-0-					-0-
01	0		2383	-0-		2383		9449		2383	2		N	-0-					-0-
02	11762	X	2313	-0-		-9449		-0-		2313	2		N	-0-					-0-
03	2821	X	2681	-0-		-140		-0-		2681	2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	3856	-0-	3856	3856	3856	3856	2		N	-0-			2
11	0	3544	-0-	3544	7400	3544	3544	2		N	-0-			2
12	0	3436	-0-	3436	10836	3436	3436	2		N	-0-			2
01	0	3207	-0-	3207	14043	3207	3207	2		N	-0-			2
02	16714 X	2671	-0-	-14043	-0-	2671	2671	2		N	-0-			2
03	3503 X	3210	-0-	-293	-0-	3210	3210	2		N	-0-			2
BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626														
10	0	164	-0-	164	164	164	164	2		N	-0-			-0-
11	0	89	-0-	89	253	89	89	2		N	-0-			-0-
12	0	334	-0-	334	587	334	334	2		N	-0-			-0-
01	0	348	-0-	348	935	348	348	2		N	-0-			-0-
02	1062 N	127	-0-	-935	-0-	127	127	2		N	-0-			-0-
03	341 N	146	-0-	-195	-0-	146	146	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	0	1269	-0-	1269	1269	1269	1269	2		N	-0-			-0-
11	0	1958	-0-	1958	3227	1958	1958	2		N	-0-			-0-
12	0	1826	-0-	1826	5053	1826	1826	2		N	-0-			-0-
01	0	1802	-0-	1802	6855	1802	1802	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1560	-0-	-1240	5615	1560	1560	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1592	-0-	-1508	4107	1592	1592	2		N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582														
10	0	5129	-0-	5129	5129	5129	5129	2		N	-0-			-0-
11	0	5165	-0-	5165	10294	5165	5165	2		N	-0-			-0-
12	0	4619	-0-	4619	14913	4619	4619	2		N	-0-			-0-
01	0	5164	-0-	5164	20077	5164	5164	2		N	-0-			-0-
02	24200 X	4123	-0-	-20077	-0-	4123	4123	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	4749	-0-	-583	-0-	4749	4749	2		N	-0-			-0-
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258														
10	0	1610	-0-	1610	1610	1610	1610	2		N	-0-			-0-
11	0	1762	-0-	1762	3372	1762	1762	2		N	-0-			-0-
12	0	1056	-0-	1056	4428	1056	1056	2		N	-0-			-0-
01	0	1581	-0-	1581	6009	1581	1581	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2120	-0-	-680	5329	2120	2120	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	963	-0-	-2137	3192	963	963	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	0	2525	-0-	2525	3087	2523	2523	2	2	9	N	2		120
11	0	3259	-0-	3259	6346	3259	3259	2		N	-0-			120
12	0	2161	-0-	2161	8507	2161	2161	2		N	-0-			120
01	0	2595	-0-	2595	11102	2595	2595	2		N	-0-			120
02	13317 X	2215	-0-	-11102	-0-	2215	2215	2		N	-0-			120
03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	1924	2		N	-0-			120
ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160														
10	0	1909	-0-	1909	1909	1909	1909	2		N	-0-			91
11	0	1763	-0-	1763	3672	1763	1763	2		N	-0-			91
12	0	1782	-0-	1782	5454	1782	1782	2		N	-0-			91
01	0	1536	-0-	1536	6990	1536	1536	2		N	-0-			91
02	2800 N	1722	-0-	-1078	5912	1722	1722	2		N	-0-			91
03	3100 N	1906	-0-	-1194	4718	1906	1906	2		N	-0-			91

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	3120	-0-	3120	3120	3120	3120	2		N	-0-				-0-
11	0	3283	-0-	3283	6403	3283	3283	2		N	-0-				-0-
12	0	3230	-0-	3230	9633	3230	3230	2		N	-0-				-0-
01	0	3252	-0-	3252	12885	3252	3252	2		N	-0-				-0-
02	15670 X	2785	-0-	-12885	-0-	2785	2785	2		N	-0-				-0-
03	3379 X	3251	-0-	-128	-0-	3251	3251	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229		PERF.10600 - 12037			
10	0	935	-0-	935	935	935	935	2		N	-0-				-0-
11	0	2352	-0-	2352	3287	2352	2352	2		N	-0-				-0-
12	0	1659	-0-	1659	4946	1659	1659	2		N	-0-				-0-
01	0	804	-0-	804	5750	804	804	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1006	-0-	-1794	3956	1006	1006	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1537	-0-	-1563	2393	1537	1537	2		N	-0-				-0-
HILL, F. E. III				WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10876 - 12111			
10	0	4180	-0-	4180	4180	4180	4180	2		N	-0-				-0-
11	0	3317	-0-	3317	7497	3317	3317	2		N	-0-				-0-
12	0	2879	-0-	2879	10376	2879	2879	2		N	-0-				-0-
01	0	2758	-0-	2758	13134	2758	2758	2		N	-0-				-0-
02	15845 X	2711	-0-	-13134	-0-	2711	2711	2		N	-0-				-0-
03	4185 X	3737	-0-	-448	-0-	3737	3737	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307		PERF.10982 - 12099			
10	0	1559	-0-	1559	1559	1559	1559	2		N	-0-				-0-
11	0	1855	-0-	1855	3414	1855	1855	2		N	-0-				-0-
12	0	1795	-0-	1795	5209	1795	1795	2		N	-0-				-0-
01	0	1762	-0-	1762	6971	1762	1762	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1509	-0-	-1291	5680	1509	1509	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1768	-0-	-1332	4348	1768	1768	2		N	-0-				-0-
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943		PERF.11474 - 12679			
10	0	4564	-0-	4564	4564	4564	4564	2		N	-0-				-0-
11	0	4255	-0-	4255	8819	4255	4255	2		N	-0-				-0-
12	0	4328	-0-	4328	13147	4328	4328	2		N	-0-				-0-
01	0	3971	-0-	3971	17118	3971	3971	2		N	-0-				-0-
02	21020 X	3902	-0-	-17118	-0-	3902	3902	2		N	-0-				-0-
03	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	5076	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11311 - 12466			
10	0	792	-0-	792	792	792	792	2		N	-0-				-0-
11	0	1133	-0-	1133	1925	1133	1133	2		N	-0-				-0-
12	0	312	-0-	312	2237	312	312	2		N	-0-				-0-
01	0	798	-0-	798	3035	798	798	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	639	-0-	-2161	874	639	639	2		N	-0-				-0-
03	1293 N	419	-0-	-874	-0-	419	419	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11382 - 12485			
10	0	663	-0-	663	663	663	663	2		N	-0-				-0-
11	0	740	-0-	740	1403	740	740	2		N	-0-				-0-
12	0	1026	-0-	1026	2429	1026	1026	2		N	-0-				-0-
01	0	764	-0-	764	3193	764	764	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	705	-0-	-2095	1098	705	705	2		N	-0-				-0-
03	1795 N	697	-0-	-1098	-0-	697	697	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10	0	1662	-0-	1662	1662	1662	2			N	-0-				-0-		
11	0	956	-0-	956	2618	956	2			N	-0-				-0-		
12	0	1234	-0-	1234	3852	1234	2			N	-0-				-0-		
01	0	1187	-0-	1187	5039	1187	2			N	-0-				-0-		
02	2800 N	1467	-0-	-1333	3706	1467	2			N	-0-				-0-		
03	3100 N	2161	-0-	-939	2767	2161	2			N	-0-				-0-		

WINFREE GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	229902	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL	DEPTH 12716	PERF.11404	-	12520			
10	0	5351	-0-	5351	9317	5351	2			N	-0-				-0-		
11	0	5443	-0-	5443	14760	5443	2			N	-0-				-0-		
12	0	3819	-0-	3819	18579	3819	2			N	-0-				-0-		
01	0	5369	-0-	5369	23948	5369	2			N	-0-				-0-		
02	27947 X	3999	-0-	-23948	-0-	3999	2			N	-0-				-0-		
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-				-0-		

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:	4	RRCID ->	229904	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL	DEPTH 12555	PERF.11039	-	12451			
10	0	1367	-0-	1367	1367	1367	2			N	-0-				-0-		
11	0	1073	-0-	1073	2440	1073	2			N	-0-				-0-		
12	0	1055	-0-	1055	3495	1055	2			N	-0-				-0-		
01	0	1091	-0-	1091	4586	1091	2			N	-0-				-0-		
02	2800 N	1017	-0-	-1783	2803	1017	2			N	-0-				-0-		
03	3100 N	1049	-0-	-2051	752	1049	2			N	-0-				-0-		

JONES, L. V. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	229909	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL	DEPTH 12414	PERF.10940	-	12230			
10	0	365	-0-	365	365	365	2			N	-0-				5		
11	0	408	-0-	408	773	408	2			N	-0-				5		
12	0	401	-0-	401	1174	401	2			N	-0-				5		
01	0	164	-0-	164	1338	164	2			N	-0-				5		
02	1904 N	566	-0-	-1338	-0-	566	2			N	-0-				5		
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-				5		

CURRY GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	229926	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL	DEPTH 12660	PERF.11265	-	12493			
10	0	139	-0-	139	139	139	2			N	-0-				-0-		
11	0	43	-0-	43	182	43	2			N	-0-				-0-		
12	0	42	-0-	42	224	42	2			N	-0-				-0-		
01	0	47	-0-	47	271	47	2			N	-0-				-0-		
02	312 N	41	-0-	-271	-0-	41	2			N	-0-				-0-		
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-		

SENER				WELL #:	4	RRCID ->	229928	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL	DEPTH 12286	PERF.10650	-	12186			
10	0	949	-0-	949	949	949	2			N	-0-				-0-		
11	0	831	-0-	831	1780	831	2			N	-0-				-0-		
12	0	680	-0-	680	2460	680	2			N	-0-				-0-		
01	0	908	-0-	908	3368	908	2			N	-0-				-0-		
02	2800 N	572	-0-	-2228	1140	572	2			N	-0-				-0-		
03	1726 N	586	-0-	-1140	-0-	586	2			N	-0-				-0-		

SARTOR GAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	229930	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL	DEPTH 14327	PERF.12650	-	14230			
10	0	2573	-0-	2573	2573	2573	2			N	-0-				-0-		
11	0	3370	-0-	3370	5943	3370	2			N	-0-				-0-		
12	0	1734	-0-	1734	7677	1734	2			N	-0-				-0-		
01	0	1813	-0-	1813	9490	1813	2			N	-0-				-0-		
02	12248 X	2758	-0-	-9490	-0-	2758	2			N	-0-				-0-		
03	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-				-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1976	-0-	1976	1976	1976	2			N	-0-			-0-
11	0	2009	-0-	2009	3985	2009	2			N	-0-			-0-
12	0	2025	-0-	2025	6010	2025	2			N	-0-			-0-
01	0	1967	-0-	1967	7977	1967	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1242	-0-	-1558	6419	1242	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1983	-0-	-1117	5302	1983	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072														
10	0	2214	-0-	2214	2214	2214	2			N	-0-			-0-
11	0	2100	-0-	2100	4314	2100	2			N	-0-			-0-
12	0	2076	-0-	2076	6390	2076	2			N	-0-			-0-
01	0	1996	-0-	1996	8386	1996	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1678	-0-	-1122	7264	1678	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2069	-0-	-1031	6233	2069	2			N	-0-			-0-
ORAND -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585														
10	0	942	-0-	942	942	942	2			N	-0-			-0-
11	0	1981	-0-	1981	2923	1981	2			N	-0-			-0-
12	0	1793	-0-	1793	4716	1793	2			N	-0-			-0-
01	0	1720	-0-	1720	6436	1720	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1525	-0-	-1275	5161	1525	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1626	-0-	-1474	3687	1626	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935														
10	0	2229	-0-	2229	2229	2229	2			N	-0-			-0-
11	0	1806	-0-	1806	4035	1806	2			N	-0-			-0-
12	0	2143	-0-	2143	6178	2143	2			N	-0-			-0-
01	0	1705	-0-	1705	7883	1705	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1695	-0-	-1105	6778	1695	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2167	-0-	-933	5845	2167	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918														
10	0	329	-0-	329	329	329	2			N	-0-			-0-
11	0	307	-0-	307	636	307	2			N	-0-			-0-
12	0	309	-0-	309	945	309	2			N	-0-			-0-
01	0	376	-0-	376	1321	376	2			N	-0-			-0-
02	1702 N	381	-0-	-1321	-0-	381	2			N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742														
10	0	1603	-0-	1603	1603	1603	2			N	-0-			-0-
11	0	975	-0-	975	2578	975	2			N	-0-			-0-
12	0	1415	-0-	1415	3993	1415	2			N	-0-			-0-
01	0	1754	-0-	1754	5747	1754	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1494	-0-	-1306	4441	1494	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1661	-0-	-1439	3002	1661	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607														
10	0	737	-0-	737	737	737	2			N	-0-			-0-
11	0	581	-0-	581	1318	581	2			N	-0-			-0-
12	0	471	-0-	471	1789	471	2			N	-0-			-0-
01	0	624	-0-	624	2413	624	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	477	-0-	-2323	90	477	2			N	-0-			-0-
03	603 N	513	-0-	-90	-0-	513	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	195	-0-	195	195	195	2	195	2	N	-0-			-0-
11	0	264	-0-	264	459	264	2	264	2	N	-0-			-0-
12	0	210	-0-	210	669	210	2	210	2	N	-0-			-0-
01	0	195	-0-	195	864	195	2	195	2	N	-0-			-0-
02	1589 N	725	-0-	-864	-0-	725	2	725	2	N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	433	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	5	5	2	5	2	N	-0-			-0-
12	0	50	-0-	50	55	50	2	50	2	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-
02	55 N	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361														
10	0	1304	-0-	1304	1304	1304	2	1304	2	N	-0-			-0-
11	0	1213	-0-	1213	2517	1213	2	1213	2	N	-0-			-0-
12	0	1155	-0-	1155	3672	1155	2	1155	2	N	-0-			-0-
01	0	1144	-0-	1144	4816	1144	2	1144	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1102	-0-	-1698	3118	1102	2	1102	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1297	-0-	-1803	1315	1297	2	1297	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	0	3498	-0-	3498	3498	3498	2	3498	2	N	-0-			-0-
11	0	2670	-0-	2670	6168	2670	2	2670	2	N	-0-			-0-
12	0	3454	-0-	3454	9622	3454	2	3454	2	N	-0-			-0-
01	0	3603	-0-	3603	13225	3603	2	3603	2	N	-0-			-0-
02	15034 X	1809	-0-	-13225	-0-	1809	2	1809	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	2906	-0-	-597	-0-	2906	2	2906	2	N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415														
10	0	2212	-0-	2212	2212	2212	2	2212	2	N	-0-			-0-
11	0	877	-0-	877	3089	877	2	877	2	N	-0-			-0-
12	0	1398	-0-	1398	4487	1398	2	1398	2	N	-0-			-0-
01	0	977	-0-	977	5464	977	2	977	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	551	-0-	-2249	3215	551	2	551	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	824	-0-	-2276	939	824	2	824	2	N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679														
10	0	1664	-0-	1664	1664	1664	2	1664	2	N	-0-			-0-
11	0	1056	-0-	1056	2720	1056	2	1056	2	N	-0-			-0-
12	0	1012	-0-	1012	3732	1012	2	1012	2	N	-0-			-0-
01	0	1552	-0-	1552	5284	1552	2	1552	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1405	-0-	-1395	3889	1405	2	1405	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	793	-0-	-2307	1582	793	2	793	2	N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371														
10	0	3517	-0-	3517	3517	3517	2	3517	2	N	-0-			-0-
11	0	3369	-0-	3369	6886	3369	2	3369	2	N	-0-			-0-
12	0	3292	-0-	3292	10178	3292	2	3292	2	N	-0-			-0-
01	0	3205	-0-	3205	13383	3205	2	3205	2	N	-0-			-0-
02	16460 X	3077	-0-	-13383	-0-	3077	2	3077	2	N	-0-			-0-
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2	3659	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	4352	-0-	4352	4352	4352	2		N	-0-				-0-
11	0	4505	-0-	4505	8857	4505	2		N	-0-				-0-
12	0	4387	-0-	4387	13244	4387	2		N	-0-				-0-
01	0	4463	-0-	4463	17707	4463	2		N	-0-				-0-
02	20876 X	3169	-0-	-17707	-0-	3169	2		N	-0-				-0-
03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		N	-0-				-0-
ZENO KING GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162														
10	0	3299	-0-	3299	3299	3299	2		N	-0-				-0-
11	0	3205	-0-	3205	6504	3205	2		N	-0-				-0-
12	0	2892	-0-	2892	9396	2892	2		N	-0-				-0-
01	0	1258	-0-	1258	10654	1258	2		N	-0-				-0-
02	11558 X	904	-0-	-10654	-0-	904	2		N	-0-				-0-
03	3317 X	1004	-0-	-2313	-0-	1004	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	0	188	-0-	188	188	188	2		N	-0-				-0-
11	0	193	-0-	193	381	193	2		N	-0-				-0-
12	0	211	-0-	211	592	211	2		N	-0-				-0-
01	0	204	-0-	204	796	204	2		N	-0-				-0-
02	1018 N	222	-0-	-796	-0-	222	2		N	-0-				-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690														
10	0	3311	-0-	3311	3311	3311	2		N	-0-				-0-
11	0	3886	-0-	3886	7197	3886	2		N	-0-				-0-
12	0	2491	-0-	2491	9688	2491	2		N	-0-				-0-
01	0	2044	-0-	2044	11732	2044	2		N	-0-				-0-
02	15132 X	3400	-0-	-11732	-0-	3400	2		N	-0-				-0-
03	4030 X	2560	-0-	-1470	-0-	2560	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062														
10	0	1905	-0-	1905	1905	1905	2		N	-0-				-0-
11	0	1969	-0-	1969	3874	1969	2		N	-0-				-0-
12	0	1366	-0-	1366	5240	1366	2		N	-0-				-0-
01	0	1941	-0-	1941	7181	1941	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1247	-0-	-1553	5628	1247	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1219	-0-	-1881	3747	1219	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	0	1390	-0-	1390	1390	1390	2		N	-0-				84
11	0	1057	-0-	1057	2447	1057	2		N	-0-				84
12	0	1162	-0-	1162	3609	1162	2		N	-0-				84
01	0	1423	-0-	1423	5032	1423	2		N	-0-				84
02	2800 N	976	-0-	-1824	3208	976	2		N	-0-				84
03	3100 N	1466	-0-	-1634	1574	1466	2		N	-0-				84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.																
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT																
WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
10	0	3173	-0-	3173		3173	3173	2			N	-0-				17
11	0	2625	-0-	2625		5798	2625	2			N	-0-				17
12	0	2543	-0-	2543		8341	2543	2			N	-0-				17
01	0	3045	-0-	3045		11386	3045	2			N	-0-				17
02	15659 X	4273	-0-	-11386		-0-	4273	2			N	-0-				17
03	2270 X	2270	-0-	-0-		-0-	2270	2			N	-0-				17
ROGERS GAS UNIT														WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011		
10	0	993	-0-	993		993	993	2			N	-0-				-0-
11	0	1312	-0-	1312		2305	1312	2			N	-0-				-0-
12	0	1079	-0-	1079		3384	1079	2			N	-0-				-0-
01	0	649	-0-	649		4033	649	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	627	-0-	-2173		1860	627	2			N	-0-				-0-
03	2668 N	808	-0-	-1860		-0-	808	2			N	-0-				-0-
TEAGUE GAS UNIT 1														WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430		
10	0	774	-0-	774		774	23	1	751	2	N	-0-				-0-
11	0	1026	-0-	1026		1800	30	1	996	2	N	-0-				-0-
12	0	584	-0-	584		2384	17	1	567	2	N	-0-				-0-
01	0	1748	-0-	1748		4132	51	1	1697	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1511	-0-	-1289		2843	44	1	1467	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1764	-0-	-1336		1507	51	1	1713	2	N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312		
10	0	378	-0-	378		378	378	2			N	-0-				-0-
11	0	403	-0-	403		781	403	2			N	-0-				-0-
12	0	400	-0-	400		1181	400	2			N	-0-				-0-
01	0	383	-0-	383		1564	383	2			N	-0-				-0-
02	1900 N	336	-0-	-1564		-0-	336	2			N	-0-				-0-
03	403 N	306	-0-	-97		-0-	306	2			N	-0-				-0-
HUMPHRIES GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507		
10	0	1487	-0-	1487		1487	1487	2			N	-0-				51
11	0	1266	-0-	1266		2753	1266	2			N	-0-				51
12	0	1280	-0-	1280		4033	1280	2			N	-0-				51
01	0	1240	-0-	1240		5273	1240	2			N	-0-				51
02	2800 N	1032	-0-	-1768		3505	1032	2			N	-0-				51
03	3100 N	1139	-0-	-1961		1544	1139	2			N	-0-				51
WINFREE GAS UNIT														WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436		
10	0	2198	-0-	2198		2362	2198	2			N	-0-				-0-
11	0	2646	-0-	2646		5008	2646	2			N	-0-				-0-
12	0	2288	-0-	2288		7296	2288	2			N	-0-				-0-
01	0	3200	-0-	3200		10496	3200	2			N	-0-				-0-
02	12824 X	2328	-0-	-10496		-0-	2328	2			N	-0-				-0-
03	2640 X	2640	-0-	-0-		-0-	2640	2			N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT														WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486		
10	0	2457	-0-	2457		2457	2457	2			N	-0-				-0-
11	0	2512	-0-	2512		4969	2512	2			N	-0-				-0-
12	0	2536	-0-	2536		7505	2536	2			N	-0-				-0-
01	0	2997	-0-	2997		10502	2997	2			N	-0-				-0-
02	12402 X	1900	-0-	-10502		-0-	1900	2			N	-0-				-0-
03	2689 X	2689	-0-	-0-		-0-	2689	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	0	2775	-0-	2775	2775	2775	2775	2		N	-0-				-0-		
11	0	2597	-0-	2597	5372	2597	2597	2		N	-0-				-0-		
12	0	2938	-0-	2938	8310	2938	2938	2		N	-0-				-0-		
01	0	2323	-0-	2323	10633	2323	2323	2		N	-0-				-0-		
02	11653 X	1020	-0-	-10633	-0-	1020	1020	2		N	-0-				-0-		
03	2945 X	2054	-0-	-891	-0-	2054	2054	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	
10	0	80	-0-	80	80	80	80	2		N	-0-				-0-		
11	0	41	-0-	41	121	41	41	2		N	-0-				-0-		
12	0	87	-0-	87	208	87	87	2		N	-0-				-0-		
01	0	20	-0-	20	228	20	20	2		N	-0-				-0-		
02	241 N	13	-0-	-228	-0-	13	13	2		N	-0-				-0-		
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3	2		N	-0-				-0-		

HAM GAS UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	232008	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL	DEPTH	12405	PERF.	10856	-	12299	
10	0	1172	-0-	1172	1172	1172	1172	2		N	-0-				-0-		
11	0	1198	-0-	1198	2370	1198	1198	2		N	-0-				-0-		
12	0	1286	-0-	1286	3656	1286	1286	2		N	-0-				-0-		
01	0	1126	-0-	1126	4782	1126	1126	2		N	-0-				-0-		
02	2800 N	1331	-0-	-1469	3313	1331	1331	2		N	-0-				-0-		
03	3100 N	995	-0-	-2105	1208	995	995	2		N	-0-				-0-		

BARNETT GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	232123	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11599	-	12050	
10	0	2127	-0-	2127	2127	2127	2127	2		N	-0-				-0-		
11	0	1821	-0-	1821	3948	1821	1821	2		N	-0-				-0-		
12	0	1512	-0-	1512	5460	1512	1512	2		N	-0-				-0-		
01	0	1815	-0-	1815	7275	1815	1815	2		N	-0-				-0-		
02	2800 N	1937	-0-	-863	6412	1937	1937	2		N	-0-				-0-		
03	3100 N	1940	-0-	-1160	5252	1940	1940	2		N	-0-				-0-		

HAM GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	232178	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL	DEPTH	12688	PERF.	10418	-	11406	
10	0	901	-0-	901	901	901	901	2		N	-0-				-0-		
11	0	1167	-0-	1167	2068	1167	1167	2		N	-0-				-0-		
12	0	4548	-0-	4548	6616	4548	4548	2		N	-0-				-0-		
01	0	1285	-0-	1285	7901	1285	1285	2		N	-0-				-0-		
02	2800 N	1152	-0-	-1648	6253	1152	1152	2		N	-0-				-0-		
03	7412 X	1159	-0-	-6253	-0-	1159	1159	2		N	-0-				-0-		

CLARKE GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	232374	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL	DEPTH	12366	PERF.	11694	-	12185	
10	0	4761	-0-	4761	4761	4761	4761	2		N	-0-				-0-		
11	0	5057	-0-	5057	9818	5057	5057	2		N	-0-				-0-		
12	0	5143	-0-	5143	14961	5143	5143	2		N	-0-				-0-		
01	0	5700	-0-	5700	20661	5700	5700	2		N	-0-				-0-		
02	25685 X	5024	-0-	-20661	-0-	5024	5024	2		N	-0-				-0-		
03	5177 X	4444	-0-	-733	-0-	4444	4444	2		N	-0-				-0-		

HILL, F. E. III				WELL #:	3	RRCID ->	232457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.	10901	-	11414	
10	0	2097	-0-	2097	2097	2097	2097	2		N	-0-				9		
11	0	2806	-0-	2806	4903	2806	2806	2		N	-0-				9		
12	0	2829	-0-	2829	7732	2829	2829	2		N	-0-				9		
01	0	2255	-0-	2255	9987	2255	2255	2		N	-0-				9		
02	12457 X	2470	-0-	-9987	-0-	2470	2470	2		N	-0-				9		
03	2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2744	2744	2		N	-0-				9		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
0														
10	0	4758	-0-	4758	4758		4758	2		N	-0-			-0-
11	0	4096	-0-	4096	8854		4096	2		N	-0-			-0-
12	0	3909	-0-	3909	12763		3909	2		N	-0-			-0-
01	0	3779	-0-	3779	16542		3779	2		N	-0-			-0-
02	18790 X	2248	-0-	-16542	-0-		2248	2		N	-0-			-0-
03	4743 X	4741	-0-	-2	-0-		4741	2		N	-0-			-0-
PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208														
10	0	279	-0-	279	279		279	2		N	-0-			-0-
11	0	254	-0-	254	533		254	2		N	-0-			-0-
12	0	296	-0-	296	829		296	2		N	-0-			-0-
01	0	315	-0-	315	1144		315	2		N	-0-			-0-
02	1452 N	308	-0-	-1144	-0-		308	2		N	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	2		N	-0-			-0-
PENN-SENER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430														
10	0	985	-0-	985	985		985	2		N	-0-			-0-
11	0	860	-0-	860	1845		860	2		N	-0-			-0-
12	0	732	-0-	732	2577		732	2		N	-0-			-0-
01	0	690	-0-	690	3267		690	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	613	-0-	-2187	1080		613	2		N	-0-			-0-
03	1838 N	758	-0-	-1080	-0-		758	2		N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199														
10	0	1097	-0-	1097	1097		1097	2		N	-0-			-0-
11	0	1144	-0-	1144	2241		1144	2		N	-0-			-0-
12	0	408	-0-	408	2649		408	2		N	-0-			-0-
01	0	514	-0-	514	3163		514	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1189	-0-	-1611	1552		1189	2		N	-0-			-0-
03	2677 N	1125	-0-	-1552	-0-		1125	2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333														
10	0	1929	-0-	1929	1929		1929	2		N	-0-			-0-
11	0	994	-0-	994	2923		994	2		N	-0-			-0-
12	0	2113	-0-	2113	5036		2113	2		N	-0-			-0-
01	0	1979	-0-	1979	7015		1979	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1459	-0-	-1341	5674		1459	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2142	-0-	-958	4716		2142	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	0	1665	-0-	1665	1665		1665	2		N	-0-			-0-
11	0	1364	-0-	1364	3029		1364	2		N	-0-			-0-
12	0	1076	-0-	1076	4105		1076	2		N	-0-			-0-
01	0	1835	-0-	1835	5940		1835	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2105	-0-	-695	5245		2105	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1924	-0-	-1176	4069		1924	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	0	1175	-0-	1175	1175		1175	2		N	-0-			-0-
11	0	1321	-0-	1321	2496		1321	2		N	-0-			-0-
12	0	1745	-0-	1745	4241		1745	2		N	-0-			-0-
01	0	1288	-0-	1288	5529		1288	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	548	-0-	-2252	3277		548	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1196	-0-	-1904	1373		1196	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED																																																											
ROUSE GAS UNIT															//CONT.// 945936																																																											
WELL #: 1															RRCID -> 233321															COMPL. DATE 10/26/2007															TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406																													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																						
10	0	898	-0-		898	898	898	2		898	2		N	-0-						138																																																						
11	0	755	-0-		755	1653	755	2		755	2		N	-0-						138																																																						
12	0	823	-0-		823	2476	823	2		823	2		N	-0-						138																																																						
01	0	755	-0-		755	3231	755	2		755	2		N	-0-						138																																																						
02	2800 N	669	-0-		-2131	1100	669	2		669	2		N	-0-						138																																																						
03	1823 N	723	-0-		-1100	-0-	723	2		723	2		N	-0-						138																																																						
CURRY GAS UNIT															WELL #: 17															RRCID -> 233328															COMPL. DATE 11/21/2007															TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510														
10	0	5647	-0-		5647	5647	5647	2		5647	2		N	-0-						37																																																						
11	0	4870	-0-		4870	10517	4870	2		4870	2		N	-0-						37																																																						
12	0	5264	-0-		5264	15781	5264	2		5264	2		N	-0-						37																																																						
01	0	5906	-0-		5906	21687	5906	2		5906	2		N	-0-						37																																																						
02	22341 X	654	-0-		-21687	-0-	654	2		654	2		N	-0-						37																																																						
03	5642 X	2080	-0-		-3562	-0-	2080	2		2080	2		N	-0-						37																																																						
BARNETT GAS UNIT															WELL #: 16															RRCID -> 233358															COMPL. DATE 12/23/2007															TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140														
10	0	3323	-0-		3323	3323	3323	2		3323	2		N	-0-						-0-																																																						
11	0	3018	-0-		3018	6341	3018	2		3018	2		N	-0-						-0-																																																						
12	0	2816	-0-		2816	9157	2816	2		2816	2		N	-0-						-0-																																																						
01	0	3881	-0-		3881	13038	3881	2		3881	2		N	-0-						-0-																																																						
02	15922 X	2884	-0-		-13038	-0-	2884	2		2884	2		N	-0-						-0-																																																						
03	3317 X	3117	-0-		-200	-0-	3117	2		3117	2		N	-0-						-0-																																																						
IVY, ATHEL GAS UNIT															WELL #: 7H															RRCID -> 233360															COMPL. DATE 11/09/2007															TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104														
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																						
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																						
12	0	3	-0-		3	3	3	2		3	2		N	-0-						-0-																																																						
01	0	-0-	-0-		-0-	3	-0-			3			N	-0-						-0-																																																						
02	8 N	5	-0-		-3	-0-	-3	2		5	2		N	-0-						-0-																																																						
03	3 N	-0-	-0-		-3	-0-	-3						N	-0-						-0-																																																						
COOPER															WELL #: 6															RRCID -> 233486															COMPL. DATE 11/07/2007															TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269														
10	0	4058	-0-		4058	4058	4058	2		4058	2		N	-0-						45																																																						
11	0	2875	-0-		2875	6933	2875	2		2875	2		N	-0-						45																																																						
12	0	3488	-0-		3488	10421	3488	2		3488	2		N	-0-						45																																																						
01	0	4211	-0-		4211	14632	4211	2		4211	2		N	-0-						45																																																						
02	18792 X	4160	-0-		-14632	-0-	4160	2		4160	2		N	-0-						45																																																						
03	4870 X	4870	-0-		-0-	-0-	4870	2		4870	2		N	-0-						45																																																						
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 233490															COMPL. DATE 12/03/2007															TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980														
10	0	2361	-0-		2361	2361	2361	2		2361	2		N	-0-						-0-																																																						
11	0	1013	-0-		1013	3374	1013	2		1013	2		N	-0-						-0-																																																						
12	0	1180	-0-		1180	4554	1180	2		1180	2		N	-0-						-0-																																																						
01	0	1187	-0-		1187	5741	1187	2		1187	2		N	-0-						-0-																																																						
02	2800 N	968	-0-		-1832	3909	968	2		968	2		N	-0-						-0-																																																						
03	3100 N	917	-0-		-2183	1726	917	2		917	2		N	-0-						-0-																																																						
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 233491															COMPL. DATE 12/29/2007															TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740														
10	0	1701	-0-		1701	1701	1701	2		1701	2		N	-0-						-0-																																																						
11	0	1175	-0-		1175	2876	1175	2		1175	2		N	-0-						-0-																																																						
12	0	1180	-0-		1180	4056	1180	2		1180	2		N	-0-						-0-																																																						
01	0	1732	-0-		1732	5788	1732	2		1732	2		N	-0-						-0-																																																						
02	2800 N	1243	-0-		-1557	4231	1243	2		1243	2		N	-0-						-0-																																																						
03	3100 N	999	-0-		-2101	2130	999	2		999	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	233531	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL	DEPTH 12550	PERF.11229	- 12408				
10	0		1299	-0-	1299	1299	2				N	-0-					-0-
11	0		839	-0-	839	2138	2				N	-0-					-0-
12	0		607	-0-	607	2745	2				N	-0-					-0-
01	0		819	-0-	819	3564	2				N	-0-					-0-
02	2800 N		697	-0-	-2103	1461	2				N	-0-					-0-
03	1933 N		472	-0-	-1461	472	2				N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	233702	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL	DEPTH 12726	PERF.11400	- 12560				
10	0		1046	-0-	1046	1046	2				N	-0-					-0-
11	0		1622	-0-	1622	2668	2				N	-0-					-0-
12	0		1641	-0-	1641	4309	2				N	-0-					-0-
01	0		1381	-0-	1381	5690	2				N	-0-					-0-
02	2800 N		1035	-0-	-1765	3925	2				N	-0-					-0-
03	3100 N		1082	-0-	-2018	1907	2				N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		21	RRCID ->	233703	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL	DEPTH 12180	PERF.11600	- 11964				
10	0		277	-0-	277	277	2				N	-0-					-0-
11	0		343	-0-	343	620	2				N	-0-					-0-
12	0		251	-0-	251	871	2				N	-0-					-0-
01	0		319	-0-	319	1190	2				N	-0-					-0-
02	1448 N		258	-0-	-1190	0-	2				N	-0-					-0-
03	305 N		305	-0-	0-	305	2				N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT # 1			WELL #:		9	RRCID ->	233704	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11072	- 12205				
10	0		1633	-0-	1633	1633	2				N	-0-					-0-
11	0		2062	-0-	2062	3695	2				N	-0-					-0-
12	0		1953	-0-	1953	5648	2				N	-0-					-0-
01	0		2614	-0-	2614	8262	2				N	-0-					-0-
02	2800 N		1726	-0-	-1074	7188	2				N	-0-					-0-
03	3100 N		1783	-0-	-1317	5871	2				N	-0-					-0-
ORAND -A-			WELL #:		3	RRCID ->	233729	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL	DEPTH 12969	PERF.11428	- 12586				
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		8958	-0-	8958	8958	2				N	-0-					-0-
02	16722 X		7764	-0-	-8958	0-	2				N	-0-					-0-
03	2488 X		2488	-0-	0-	2488	2				N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	233744	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL	DEPTH 12965	PERF.11518	- 11956				
10	0		2924	-0-	2924	2924	2				N	-0-					-0-
11	0		1848	-0-	1848	4772	2				N	-0-					-0-
12	0		2595	-0-	2595	7367	2				N	-0-					-0-
01	0		2696	-0-	2696	10063	2				N	-0-					-0-
02	2800 N		2466	-0-	-334	9729	2				N	-0-					-0-
03	3100 N		1838	-0-	-1262	8467	2				N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
10	0	655	-0-	655	655	655	655	2			N	-0-		-0-
11	0	767	-0-	767	1422	767	767	2			N	-0-		-0-
12	0	600	-0-	600	2022	600	600	2			N	-0-		-0-
01	0	734	-0-	734	2756	734	734	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	654	-0-	-2146	610	654	654	2			N	-0-		-0-
03	1178 N	568	-0-	-610	-0-	568	568	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	0	3396	-0-	3396	3396	3396	3396	2			N	-0-		-0-
11	0	3224	-0-	3224	6620	3224	3224	2			N	-0-		-0-
12	0	3241	-0-	3241	9861	3241	3241	2			N	-0-		-0-
01	0	3271	-0-	3271	13132	3271	3271	2			N	-0-		-0-
02	16096 X	2964	-0-	-13132	-0-	2964	2964	2			N	-0-		-0-
03	3410 X	3334	-0-	-76	-0-	3334	3334	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	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	1323	-0-	1323	1323	1323	1323	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1772	-0-	-1028	295	1772	1772	2			N	-0-		-0-
03	2255 N	1960	-0-	-295	-0-	1960	1960	2			N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400														
10	0	1477	-0-	1477	1477	1477	1477	2			N	-0-		-0-
11	0	1575	-0-	1575	3052	1575	1575	2			N	-0-		-0-
12	0	1647	-0-	1647	4699	1647	1647	2			N	-0-		-0-
01	0	1619	-0-	1619	6318	1619	1619	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1319	-0-	-1481	4837	1319	1319	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	1339	-0-	-1761	3076	1339	1339	2			N	-0-		-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396														
10	0	1212	-0-	1212	1212	1212	1212	2			N	-0-		-0-
11	0	821	-0-	821	2033	821	821	2			N	-0-		-0-
12	0	1719	-0-	1719	3752	1719	1719	2			N	-0-		-0-
01	0	1521	-0-	1521	5273	1521	1521	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1104	-0-	-1696	3577	1104	1104	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	416	-0-	-2684	893	416	416	2			N	-0-		-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256														
10	0	653	-0-	653	653	653	653	2			N	-0-		39
11	0	1936	-0-	1936	2589	1936	1936	2			N	-0-		39
12	0	971	-0-	971	3560	971	971	2			N	-0-		39
01	0	274	-0-	274	3834	274	274	2			N	-0-		39
02	2800 N	1340	-0-	-1460	2374	1340	1340	2			N	-0-		39
03	3100 N	1600	-0-	-1500	874	1600	1600	2			N	-0-		39
BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698														
10	0	1945	-0-	1945	1945	1945	1945	2			N	-0-		-0-
11	0	1446	-0-	1446	3391	1446	1446	2			N	-0-		-0-
12	0	925	-0-	925	4316	925	925	2			N	-0-		-0-
01	0	1404	-0-	1404	5720	1404	1404	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	960	-0-	-1840	3880	960	960	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	1715	-0-	-1385	2495	1715	1715	2			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
10	0	468	-0-	468	468	468	2				N	-0-		-0-
11	0	445	-0-	445	913	445	2				N	-0-		-0-
12	0	408	-0-	408	1321	408	2				N	-0-		-0-
01	0	595	-0-	595	1916	595	2				N	-0-		-0-
02	2309 N	393	-0-	-1916	-0-	393	2				N	-0-		-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2				N	-0-		-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979														
10	0	349	-0-	349	958	349	2				N	-0-		-0-
11	0	64	-0-	64	1022	64	2				N	-0-		-0-
12	0	5085	-0-	5085	6107	5085	2				N	-0-		-0-
01	0	671	-0-	671	6778	671	2				N	-0-		-0-
02	6816 X	38	-0-	-6778	-0-	38	2				N	-0-		-0-
03	2418 X	1769	-0-	-649	-0-	1769	2				N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339														
10	0	1404	-0-	1404	1404	1404	2				N	-0-		-0-
11	0	978	-0-	978	2382	978	2				N	-0-		-0-
12	0	1092	-0-	1092	3474	1092	2				N	-0-		-0-
01	0	977	-0-	977	4451	977	2				N	-0-		-0-
02	2800 N	905	-0-	-1895	2556	905	2				N	-0-		-0-
03	3100 N	953	-0-	-2147	409	953	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	0	236	-0-	236	236	236	2				N	-0-		60
11	0	222	-0-	222	458	222	2				N	-0-		60
12	0	213	-0-	213	671	213	2				N	-0-		60
01	0	214	-0-	214	885	214	2				N	-0-		60
02	1134 N	249	-0-	-885	-0-	249	2				N	-0-		60
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-		60
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967														
10	0	834	-0-	834	834	834	2				N	-0-		26
11	0	769	-0-	769	1603	769	2				N	-0-		26
12	0	816	-0-	816	2419	816	2				N	-0-		26
01	0	1333	-0-	1333	3752	1333	2				N	-0-		26
02	2800 N	814	-0-	-1986	1766	814	2				N	-0-		26
03	2517 N	751	-0-	-1766	-0-	751	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	0	834	-0-	834	834	834	2				N	-0-		-0-
11	0	42	-0-	42	876	42	2				N	-0-		-0-
12	0	819	-0-	819	1695	819	2				N	-0-		-0-
01	0	615	-0-	615	2310	615	2				N	-0-		-0-
02	2318 N	8	-0-	-2310	-0-	8	2				N	-0-		-0-
03	806 N	573	-0-	-233	-0-	573	2				N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																							
CAPP NO. 1 GAS UNIT																							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	3494	-0-	3494	3494	3494	2		N	-0-			-0-
11	0	1216	-0-	1216	4710	1216	2		N	-0-			-0-
12	0	5141	-0-	5141	9851	5141	2		N	-0-			-0-
01	0	4232	-0-	4232	14083	4232	2		N	-0-			-0-
02	16245 X	2162	-0-	-14083	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3422	-0-	-794	-0-	3422	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	240351	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.12252 - 12377	
10	0	890	-0-	890	890	890	2		N	-0-			-0-
11	0	1092	-0-	1092	1982	1092	2		N	-0-			-0-
12	0	1024	-0-	1024	3006	1024	2		N	-0-			-0-
01	0	1172	-0-	1172	4178	1172	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1042	-0-	-1758	2420	1042	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1070	-0-	-2030	390	1070	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	240368	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL	DEPTH	11743	PERF.10664 - 11395	
10	0	884	-0-	884	884	884	2		N	-0-			-0-
11	0	823	-0-	823	1707	823	2		N	-0-			-0-
12	0	604	-0-	604	2311	604	2		N	-0-			-0-
01	0	569	-0-	569	2880	569	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	347	-0-	-2453	427	347	2		N	-0-			-0-
03	876 N	449	-0-	-427	-0-	449	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	240448	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.10956 - 11961	
10	0	1247	-0-	1247	1247	1247	2		N	-0-			24
11	0	981	-0-	981	2228	981	2		N	-0-			24
12	0	1003	-0-	1003	3231	1003	2		N	-0-			24
01	0	1260	-0-	1260	4491	1260	2		N	-0-			24
02	6546 X	2055	-0-	-4491	-0-	2055	2		N	-0-			24
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	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	0	314	-0-	314	314	314	2		N	-0-			-0-
11	0	61	-0-	61	375	61	2		N	-0-			-0-
12	0	132	-0-	132	507	132	2		N	-0-			-0-
01	0	40	-0-	40	547	40	2		N	-0-			-0-
02	788 N	241	-0-	-547	-0-	241	2		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	240546	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL	DEPTH	12315	PERF.11683 - 12180	
10	0	2495	-0-	2495	2495	2495	2		N	-0-			-0-
11	0	2435	-0-	2435	4930	2435	2		N	-0-			-0-
12	0	2434	-0-	2434	7364	2434	2		N	-0-			-0-
01	0	2315	-0-	2315	9679	2315	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2276	-0-	-524	9155	2276	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2545	-0-	-555	8600	2545	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	240671	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.11462 - 12582	
10	0	1408	-0-	1408	1408	1408	2		N	-0-			-0-
11	0	1345	-0-	1345	2753	1345	2		N	-0-			-0-
12	0	797	-0-	797	3550	797	2		N	-0-			-0-
01	0	1046	-0-	1046	4596	1046	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1168	-0-	-1632	2964	1168	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1157	-0-	-1943	1021	1157	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 88576 304																			
COSSON GAS UNIT															//CONT.// 945936																			
WELL #: 15															RRCID -> 241173					COMPL. DATE 11/22/2011					TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																
10	0	924	-0-	924		924		924	2			N	-0-					-0-																
11	0	938	-0-	938		1862		938	2			N	-0-					-0-																
12	0	940	-0-	940		2802		940	2			N	-0-					-0-																
01	0	967	-0-	967		3769		967	2			N	-0-					-0-																
02	2800 N	821	-0-	-1979		1790		821	2			N	-0-					-0-																
03	2698 N	908	-0-	-1790		-0-		908	2			N	-0-					-0-																
NORTHEN GAS UNIT															WELL #: 14					RRCID -> 241232					COMPL. DATE 07/28/2008					TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022				
10	0	288	-0-	288		288		288	2			N	-0-					114																
11	0	1454	-0-	1454		1742		1454	2			N	-0-					114																
12	0	641	-0-	641		2383		641	2			N	-0-					114																
01	0	618	-0-	618		3001		618	2			N	-0-					114																
02	2800 N	754	-0-	-2046		955		754	2			N	-0-					114																
03	1612 N	657	-0-	-955		-0-		657	2			N	-0-					114																
CURRY GAS UNIT															WELL #: 16					RRCID -> 241234					COMPL. DATE 07/02/2008					TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443				
10	0	2395	-0-	2395		2395		2395	2			N	-0-					-0-																
11	0	2428	-0-	2428		4823		2428	2			N	-0-					-0-																
12	0	2411	-0-	2411		7234		2411	2			N	-0-					-0-																
01	0	2366	-0-	2366		9600		2366	2			N	-0-					-0-																
02	2800 N	2058	-0-	-742		8858		2058	2			N	-0-					-0-																
03	3100 N	2192	-0-	-908		7950		2192	2			N	-0-					-0-																
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 17					RRCID -> 241497					COMPL. DATE 07/18/2008					TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042				
10	0	4138	-0-	4138		4138		4138	2			N	-0-					-0-																
11	0	3719	-0-	3719		7857		3719	2			N	-0-					-0-																
12	0	3429	-0-	3429		11286		3429	2			N	-0-					-0-																
01	0	3088	-0-	3088		14374		3088	2			N	-0-					-0-																
02	16229 X	1855	-0-	-14374		-0-		1855	2			N	-0-					-0-																
03	4123 X	2313	-0-	-1810		-0-		2313	2			N	-0-					-0-																
CURRY GAS UNIT															WELL #: 14					RRCID -> 241498					COMPL. DATE 07/11/2008					TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556				
10	0	2707	-0-	2707		2707		2707	2			N	-0-					-0-																
11	0	1913	-0-	1913		4620		1913	2			N	-0-					-0-																
12	0	2010	-0-	2010		6630		2010	2			N	-0-					-0-																
01	0	2324	-0-	2324		8954		2324	2			N	-0-					-0-																
02	10681 X	1727	-0-	-8954		-0-		1727	2			N	-0-					-0-																
03	2697 X	2445	-0-	-252		-0-		2445	2			N	-0-					-0-																
ROGERS GAS UNIT															WELL #: 9					RRCID -> 241652					COMPL. DATE 07/17/2008					TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064				
10	0	2614	-0-	2614		2614		2614	2			N	-0-					-0-																
11	0	2020	-0-	2020		4634		2020	2			N	-0-					-0-																
12	0	2066	-0-	2066		6700		2066	2			N	-0-					-0-																
01	0	1714	-0-	1714		8414		1714	2			N	-0-					-0-																
02	2800 N	1780	-0-	-1020		7394		1780	2			N	-0-					-0-																
03	3100 N	1634	-0-	-1466		5928		1634	2			N	-0-					-0-																
BONNER, J.															WELL #: 10					RRCID -> 241720					COMPL. DATE 07/18/2008					TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992				
10	0	1979	-0-	1979		1979		1979	2			Y	-0-					-0-																
11	0	1242	-0-	1242		3221		1242	2			Y	-0-					-0-																
12	0	2042	-0-	2042		5263		2042	2			Y	-0-					-0-																
01	0	1444	-0-	1444		6707		1444	2			Y	-0-					-0-																
02	2800 N	1619	-0-	-1181		5526		1619	2			Y	-0-					-0-																
03	3100 N	1934	-0-	-1166		4360		1934	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	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0		2578	-0-	2578	2578	2		N	-0-				-0-
11	0		2972	-0-	2972	5550	2		N	-0-				-0-
12	0		2655	-0-	2655	8205	2		N	-0-				-0-
01	0		3312	-0-	3312	11517	2		N	-0-				-0-
02	13290 X		1773	-0-	-11517	-0-	2		N	-0-				-0-
03	3440 X		3440	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID ->	241778	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.11206 - 12371	
10	0		1163	-0-	1163	1163	2		N	-0-				7
11	0		29	-0-	29	1192	2		N	-0-				7
12	0		110	-0-	110	1302	2		N	-0-				7
01	0		45	-0-	45	1347	2		N	-0-				7
02	1380 N		33	-0-	-1347	-0-	2		N	-0-				7
03	124 N		51	-0-	-73	-0-	2		N	-0-				7

CLARKE GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	241780	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.11641 - 12134	
10	0		1670	-0-	1670	1670	2		N	-0-				-0-
11	0		2494	-0-	2494	4164	2		N	-0-				-0-
12	0		1911	-0-	1911	6075	2		N	-0-				-0-
01	0		1724	-0-	1724	7799	2		N	-0-				-0-
02	2800 N		1538	-0-	-1262	6537	2		N	-0-				-0-
03	3100 N		1775	-0-	-1325	5212	2		N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	241783	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL	DEPTH	12134	PERF.11327 - 11802	
10	0		2008	-0-	2008	2008	2		N	-0-				-0-
11	0		1964	-0-	1964	3972	2		N	-0-				-0-
12	0		1986	-0-	1986	5958	2		N	-0-				-0-
01	0		1974	-0-	1974	7932	2		N	-0-				-0-
02	2800 N		1906	-0-	-894	7038	2		N	-0-				-0-
03	3100 N		1358	-0-	-1742	5296	2		N	-0-				-0-

CURRY GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	241818	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH	12606	PERF.11182 - 12338	
10	0		50	-0-	50	50	2		N	-0-				-0-
11	0		312	-0-	312	362	2		N	-0-				-0-
12	0		141	-0-	141	503	2		N	-0-				-0-
01	0		96	-0-	96	599	2		N	-0-				-0-
02	631 N		32	-0-	-599	-0-	2		N	-0-				-0-
03	93 N		-0-	-0-	-93	-0-	2		N	-0-				-0-

PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	241819	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL	DEPTH	12667	PERF.11246 - 12416	
10	0		745	-0-	745	745	2		N	-0-				-0-
11	0		456	-0-	456	1201	2		N	-0-				-0-
12	0		477	-0-	477	1678	2		N	-0-				-0-
01	0		408	-0-	408	2086	2		N	-0-				-0-
02	2112 N		26	-0-	-2086	-0-	2		N	-0-				-0-
03	465 N		79	-0-	-386	-0-	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	0		2281	-0-	2281	2281	2		N	-0-				-0-
11	0		2543	-0-	2543	4824	2		N	-0-				-0-
12	0		1431	-0-	1431	6255	2		N	-0-				-0-
01	0		1680	-0-	1680	7935	2		N	-0-				-0-
02	9792 X		1857	-0-	-7935	-0-	2		N	-0-				-0-
03	2635 X		2324	-0-	-311	-0-	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																				
ROGERS GAS UNIT																				
WELL #: 11																				
RRCID -> 241905																				
COMPL. DATE 07/24/2008																				
TOTAL DEPTH 12383													PERF.11665 - 12169							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1415	-0-		1415	1415	1415	2					N	-0-						-0-
11	0	1209	-0-		1209	2624	1209	2					N	-0-						-0-
12	0	1361	-0-		1361	3985	1361	2					N	-0-						-0-
01	0	1287	-0-		1287	5272	1287	2					N	-0-						-0-
02	2800 N	1235	-0-		-1565	3707	1235	2					N	-0-						-0-
03	3100 N	1255	-0-		-1845	1862	1255	2					N	-0-						-0-
ROGERS GAS UNIT																				
WELL #: 14																				
RRCID -> 241911																				
COMPL. DATE 08/02/2008																				
TOTAL DEPTH 12350													PERF.11661 - 12114							
10	0	923	-0-		923	923	923	2					N	-0-						-0-
11	0	2791	-0-		2791	3714	2791	2					N	-0-						-0-
12	0	2388	-0-		2388	6102	2388	2					N	-0-						-0-
01	0	2683	-0-		2683	8785	2683	2					N	-0-						-0-
02	2800 N	2178	-0-		-622	8163	2178	2					N	-0-						-0-
03	3100 N	2440	-0-		-660	7503	2440	2					N	-0-						-0-
WINFREE GAS UNIT																				
WELL #: 15																				
RRCID -> 241916																				
COMPL. DATE 09/09/2008																				
TOTAL DEPTH 12659													PERF.11334 - 12472							
10	0	3414	-0-		3414	3414	3414	2					N	-0-						-0-
11	0	3548	-0-		3548	6962	3548	2					N	-0-						-0-
12	0	2820	-0-		2820	9782	2820	2					N	-0-						-0-
01	0	2393	-0-		2393	12175	2393	2					N	-0-						-0-
02	15505 X	3330	-0-		-12175	-0-	3330	2					N	-0-						-0-
03	2633 X	2633	-0-		-0-	-0-	2633	2					N	-0-						-0-
HENDERSON GAS UNIT																				
WELL #: 12																				
RRCID -> 242944																				
COMPL. DATE 07/27/2008																				
TOTAL DEPTH 12249													PERF.11533 - 12028							
10	0	2701	-0-		2701	2701	2701	2					N	-0-						-0-
11	0	1290	-0-		1290	3991	1290	2					N	-0-						-0-
12	0	922	-0-		922	4913	922	2					N	-0-						-0-
01	0	1182	-0-		1182	6095	1182	2					N	-0-						-0-
02	2800 N	2805	-0-		5	6100	2805	2					N	-0-						-0-
03	3100 N	2270	-0-		-830	5270	2270	2					N	-0-						-0-
TEAGUE GAS UNIT 3																				
WELL #: 4																				
RRCID -> 243006																				
COMPL. DATE 09/17/2008																				
TOTAL DEPTH 11654													PERF.10053 - 11478							
10	0	1142	-0-		1142	1142	33	1	1109	2			N	-0-						-0-
11	0	1089	-0-		1089	2231	32	1	1057	2			N	-0-						-0-
12	0	827	-0-		827	3058	24	1	803	2			N	-0-						-0-
01	0	1065	-0-		1065	4123	31	1	1034	2			N	-0-						-0-
02	2800 N	1571	-0-		-1229	2894	46	1	1525	2			N	-0-						-0-
03	3100 N	1844	-0-		-1256	1638	54	1	1790	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	0	2690	-0-		2690	2690	2690	2					N	-0-						-0-
11	0	1862	-0-		1862	4552	1862	2					N	-0-						-0-
12	0	2212	-0-		2212	6764	2212	2					N	-0-						-0-
01	0	2100	-0-		2100	8864	2100	2					N	-0-						-0-
02	2800 N	2192	-0-		-608	8256	2192	2					N	-0-						-0-
03	3100 N	1753	-0-		-1347	6909	1753	2					N	-0-						-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT																				
WELL #: 13																				
RRCID -> 243542																				
COMPL. DATE 10/27/2008																				
TOTAL DEPTH 11700													PERF.11148 - 11380							
10	0	2347	-0-		2347	2347	2347	2					N	-0-						-0-
11	0	2781	-0-		2781	5128	2781	2					N	-0-						-0-
12	0	2252	-0-		2252	7380	2252	2					N	-0-						-0-
01	0	493	-0-		493	7873	493	2					N	-0-						-0-
02	2800 N	2374	-0-		-426	7447	2374	2					N	-0-						-0-
03	3100 N	462	-0-		-2638	4809	462	2					N	-0-						-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1098

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	0	1143	-0-		1143		1143	1143	2				N	-0-						-0-
11	0	1101	-0-		1101		2244	1101	2				N	-0-						-0-
12	0	1078	-0-		1078		3322	1078	2				N	-0-						-0-
01	0	1136	-0-		1136		4458	1136	2				N	-0-						-0-
02	2800 N	1055	-0-		-1745		2713	1055	2				N	-0-						-0-
03	3100 N	1209	-0-		-1891		822	1209	2				N	-0-						-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520										
10	0	1117	-0-		1117		1117	1117	2				N	-0-						-0-
11	0	811	-0-		811		1928	811	2				N	-0-						-0-
12	0	827	-0-		827		2755	827	2				N	-0-						-0-
01	0	825	-0-		825		3580	825	2				N	-0-						-0-
02	2800 N	654	-0-		-2146		1434	654	2				N	-0-						-0-
03	2214 N	780	-0-		-1434		-0-	780	2				N	-0-						-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533										
10	0	100	-0-		100		100	100	2				N	-0-						-0-
11	0	179	-0-		179		279	179	2				N	-0-						-0-
12	0	150	-0-		150		429	150	2				N	-0-						-0-
01	0	121	-0-		121		550	121	2				N	-0-						-0-
02	779 N	229	-0-		-550		-0-	229	2				N	-0-						-0-
03	155 N	84	-0-		-71		-0-	84	2				N	-0-						-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590										
10	0	108	-0-		108		108	108	2				N	-0-						-0-
11	0	64	-0-		64		172	64	2				N	-0-						-0-
12	0	26	-0-		26		198	26	2				N	-0-						-0-
01	0	37	-0-		37		235	37	2				N	-0-						-0-
02	355 N	120	-0-		-235		-0-	120	2				N	-0-						-0-
03	65 N	65	-0-		-0-		-0-	65	2				N	-0-						-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891										
10	0	1413	-0-		1413		1413	1413	2				N	-0-						-0-
11	0	776	-0-		776		2189	776	2				N	-0-						-0-
12	0	1131	-0-		1131		3320	1131	2				N	-0-						-0-
01	0	1117	-0-		1117		4437	1117	2				N	-0-						-0-
02	2800 N	913	-0-		-1887		2550	913	2				N	-0-						-0-
03	3100 N	1103	-0-		-1997		553	1103	2				N	-0-						-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302										
10	0	3775	-0-		3775		3775	3775	2				N	-0-						-0-
11	0	3220	-0-		3220		6995	3220	2				N	-0-						-0-
12	0	3590	-0-		3590		10585	3590	2				N	-0-						-0-
01	0	3239	-0-		3239		13824	3239	2				N	-0-						-0-
02	16251 X	2427	-0-		-13824		-0-	2427	2				N	-0-						-0-
03	3782 X	2689	-0-		-1093		-0-	2689	2				N	-0-						-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606										
10	0	269	-0-		269		269	269	2				N	-0-						-0-
11	0	430	-0-		430		699	430	2				N	-0-						-0-
12	0	403	-0-		403		1102	403	2				N	-0-						-0-
01	0	507	-0-		507		1609	507	2				N	-0-						-0-
02	2236 N	627	-0-		-1609		-0-	627	2				N	-0-						-0-
03	802 N	802	-0-		-0-		-0-	802	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0		136	-0-	136	136	2			N	-0-			-0-	
12	0		62	-0-	62	198	2			N	-0-			-0-	
01	0		106	-0-	106	304	2			N	-0-			-0-	
02	304 N		-0-	-0-	-304	-0-				N	-0-			-0-	
03	185 N		185	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	244076	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.10962	- 12068	
10	0		3746	-0-	3746	3746	2			N	-0-			-0-	
11	0		3220	-0-	3220	6966	2			N	-0-			-0-	
12	0		3794	-0-	3794	10760	2			N	-0-			-0-	
01	0		3528	-0-	3528	14288	2			N	-0-			-0-	
02	17677 X		3389	-0-	-14288	-0-	2			N	-0-			-0-	
03	3782 X		3627	-0-	-155	-0-	2			N	-0-			-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	244666	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL	DEPTH	12388	PERF.11052	- 12246	
10	0		2815	-0-	2815	2815	2			N	-0-			-0-	
11	0		2233	-0-	2233	5048	2			N	-0-			-0-	
12	0		2251	-0-	2251	7299	2			N	-0-			-0-	
01	0		2547	-0-	2547	9846	2			N	-0-			-0-	
02	2800 N		2497	-0-	-303	9543	2			N	-0-			-0-	
03	3100 N		2499	-0-	-601	8942	2			N	-0-			-0-	
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	244680	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH	12040	PERF.11489	- 11960	
10	0		2809	-0-	2809	2809	2			N	-0-			-0-	
11	0		2363	-0-	2363	5172	2			N	-0-			-0-	
12	0		2314	-0-	2314	7486	2			N	-0-			-0-	
01	0		1574	-0-	1574	9060	2			N	-0-			-0-	
02	11550 X		2490	-0-	-9060	-0-	2			N	-0-			-0-	
03	2821 X		2346	-0-	-475	-0-	2			N	-0-			-0-	
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	244681	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.11392	- 12639	
10	0		1342	-0-	1342	1342	2			N	-0-			-0-	
11	0		1165	-0-	1165	2507	2			N	-0-			-0-	
12	0		788	-0-	788	3295	2			N	-0-			-0-	
01	0		1	-0-	1	3296	2			N	-0-			-0-	
02	3296 X		-0-	-0-	-3296	-0-	2			N	-0-			-0-	
03	1891 X		1891	-0-	-0-	-0-	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	0		6197	-0-	6197	6197	2			N	-0-			-0-	
11	0		6205	-0-	6205	12402	2			N	-0-			-0-	
12	0		6369	-0-	6369	18771	2			N	-0-			-0-	
01	0		6003	-0-	6003	24774	2			N	-0-			-0-	
02	30373 X		5599	-0-	-24774	-0-	2			N	-0-			-0-	
03	6466 X		6466	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
WINFREE GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID ->	244951	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL	DEPTH	12205	PERF.11600	- 12074	
10	0		2993	-0-	2993	2993	2			N	-0-			-0-	
11	0		2577	-0-	2577	5570	2			N	-0-			-0-	
12	0		3015	-0-	3015	8585	2			N	-0-			-0-	
01	0		2876	-0-	2876	11461	2			N	-0-			-0-	
02	13694 X		2233	-0-	-11461	-0-	2			N	-0-			-0-	
03	2654 X		2654	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY			CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC.																								
ROGERS GAS UNIT																								
										WELL #: 15			RRCID -> 244959											
										COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	0	1765	-0-		1765	1765	1765	2					N	-0-						-0-				
11	0	2187	-0-		2187	3952	2187	2					N	-0-						-0-				
12	0	2374	-0-		2374	6326	2374	2					N	-0-						-0-				
01	0	2274	-0-		2274	8600	2274	2					N	-0-						-0-				
02	2800 N	1948	-0-		-852	7748	1948	2					N	-0-						-0-				
03	3100 N	2012	-0-		-1088	6660	2012	2					N	-0-						-0-				
HAM GAS UNIT										WELL #: 27			RRCID -> 244960				COMPL. DATE 10/07/2008				TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280			
10	0	4739	-0-		4739	4739	4739	2					N	-0-						-0-				
11	0	4445	-0-		4445	9184	4445	2					N	-0-						-0-				
12	0	4097	-0-		4097	13281	4097	2					N	-0-						-0-				
01	0	4287	-0-		4287	17568	4287	2					N	-0-						-0-				
02	21953 X	4385	-0-		-17568	-0-	4385	2					N	-0-						-0-				
03	4743 X	4413	-0-		-330	-0-	4413	2					N	-0-						-0-				
HUGH REED "A"										WELL #: 2			RRCID -> 245007				COMPL. DATE 09/08/2008				TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526			
10	0	64	-0-		64	64	64	2					N	-0-						-0-				
11	0	57	-0-		57	121	57	2					N	-0-						-0-				
12	0	134	-0-		134	255	134	2					N	-0-						-0-				
01	0	54	-0-		54	309	54	2					N	-0-						-0-				
02	368 N	59	-0-		-309	-0-	59	2					N	-0-						-0-				
03	124 N	24	-0-		-100	-0-	24	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	0	143	-0-		143	143	143	2					N	-0-						-0-				
11	0	-0-	-0-		-0-	143	-0-	2					N	-0-						-0-				
12	0	802	-0-		802	945	802	2					N	-0-						-0-				
01	0	94	-0-		94	1039	94	2					N	-0-						-0-				
02	1215 N	176	-0-		-1039	-0-	176	2					N	-0-						-0-				
03	682 N	103	-0-		-579	-0-	103	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	0	4287	-0-		4287	4287	4287	2					N	-0-						-0-				
11	0	3894	-0-		3894	8181	3894	2					N	-0-						-0-				
12	0	3291	-0-		3291	11472	3291	2					N	-0-						-0-				
01	0	3157	-0-		3157	14629	3157	2					N	-0-						-0-				
02	17390 X	2761	-0-		-14629	-0-	2761	2					N	-0-						-0-				
03	4278 X	4006	-0-		-272	-0-	4006	2					N	-0-						-0-				
SCARBOROUGH GAS UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 247473				COMPL. DATE 02/27/2008				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053			
10	0	147	-0-		147	147	147	2					N	-0-						46				
11	0	111	-0-		111	258	111	2					N	-0-						46				
12	0	109	-0-		109	367	109	2					N	-0-						46				
01	0	103	-0-		103	470	103	2					N	-0-						46				
02	581 N	111	-0-		-470	-0-	111	2					N	-0-						46				
03	131 N	131	-0-		-0-	-0-	131	2					N	-0-						46				
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 9			RRCID -> 247474				COMPL. DATE 12/18/2007				TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393			
10	0	1643	-0-		1643	1643	1643	2					N	-0-						-0-				
11	0	1697	-0-		1697	3340	1697	2					N	-0-						-0-				
12	0	1867	-0-		1867	5207	1867	2					N	-0-						-0-				
01	0	2555	-0-		2555	7762	2555	2					N	-0-						-0-				
02	2800 N	2176	-0-		-624	7138	2176	2					N	-0-						-0-				
03	3100 N	1605	-0-		-1495	5643	1605	2					N	-0-						-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	4753	-0-	4753	4753	4753	2			N	-0-			-0-
11	0	4769	-0-	4769	9522	4769	2			N	-0-			-0-
12	0	4895	-0-	4895	14417	4895	2			N	-0-			-0-
01	0	4897	-0-	4897	19314	4897	2			N	-0-			-0-
02	23688 X	4374	-0-	-19314	-0-	4374	2			N	-0-			-0-
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
NORTHERN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232														
10	0	2629	-0-	2629	2629	2629	2			N	-0-			51
11	0	2501	-0-	2501	5130	2501	2			N	-0-			51
12	0	2437	-0-	2437	7567	2437	2			N	-0-			51
01	0	2390	-0-	2390	9957	2390	2			N	-0-			51
02	2800 N	2661	-0-	-139	9818	2661	2			N	-0-			51
03	3100 N	2477	-0-	-623	9195	2477	2			N	-0-			51
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460														
10	0	1817	-0-	1817	1817	1817	2			N	-0-			-0-
11	0	1541	-0-	1541	3358	1541	2			N	-0-			-0-
12	0	1600	-0-	1600	4958	1600	2			N	-0-			-0-
01	0	1758	-0-	1758	6716	1758	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1516	-0-	-1284	5432	1516	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1495	-0-	-1605	3827	1495	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742														
10	0	600	-0-	600	600	600	2			N	-0-			-0-
11	0	508	-0-	508	1108	508	2			N	-0-			-0-
12	0	380	-0-	380	1488	380	2			N	-0-			-0-
01	0	531	-0-	531	2019	531	2			N	-0-			-0-
02	2342 N	323	-0-	-2019	-0-	323	2			N	-0-			-0-
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392														
10	0	1915	-0-	1915	1915	1915	2			N	-0-			-0-
11	0	1852	-0-	1852	3767	1852	2			N	-0-			-0-
12	0	1699	-0-	1699	5466	1699	2			N	-0-			-0-
01	0	1639	-0-	1639	7105	1639	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1365	-0-	-1435	5670	1365	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1530	-0-	-1570	4100	1530	2			N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345														
10	0	3533	-0-	3533	3533	3533	2			N	-0-			-0-
11	0	2099	-0-	2099	5632	2099	2			N	-0-			-0-
12	0	1822	-0-	1822	7454	1822	2			N	-0-			-0-
01	0	2652	-0-	2652	10106	2652	2			N	-0-			-0-
02	13217 X	3111	-0-	-10106	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	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	0	2502	-0-	2502	2502	2502	2			N	-0-			-0-
11	0	3175	-0-	3175	5677	3175	2			N	-0-			-0-
12	0	3409	-0-	3409	9086	3409	2			N	-0-			-0-
01	0	3540	-0-	3540	12626	3540	2			N	-0-			-0-
02	15583 X	2957	-0-	-12626	-0-	2957	2			N	-0-			-0-
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																																											
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 88576 304 //CONT.// 945936																																																																										
HENDERSON, JOHN GAS UNIT															WELL #: 10															RRCID -> 247997															COMPL. DATE 03/07/2012															TOTAL DEPTH 12515															PERF.10372 - 12438														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																							
10	0		687	-0-	687	687		687	2			N	-0-					-0-																																																																							
11	0		580	-0-	580	1267		580	2			N	-0-					-0-																																																																							
12	0		706	-0-	706	1973		706	2			N	-0-					-0-																																																																							
01	0		586	-0-	586	2559		586	2			N	-0-					-0-																																																																							
02	2800 N		486	-0-	-2314	245		486	2			N	-0-					-0-																																																																							
03	801 N		556	-0-	-245	-0-		556	2			N	-0-					-0-																																																																							
BOYD "A" GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 247999															COMPL. DATE 02/06/2009															TOTAL DEPTH 12317															PERF.11200 - 12295														
10	0		4678	-0-	4678	4678		4678	2			N	-0-					-0-																																																																							
11	0		4663	-0-	4663	9341		4663	2			N	-0-					-0-																																																																							
12	0		4647	-0-	4647	13988		4647	2			N	-0-					-0-																																																																							
01	0		4509	-0-	4509	18497		4509	2			N	-0-					-0-																																																																							
02	20056 X		1559	-0-	-18497	-0-		1559	2			N	-0-					-0-																																																																							
03	5346 X		5346	-0-	-0-	-0-		5346	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	0		767	-0-	767	767		767	2			N	-0-					-0-																																																																							
11	0		583	-0-	583	1350		583	2			N	-0-					-0-																																																																							
12	0		496	-0-	496	1846		496	2			N	-0-					-0-																																																																							
01	0		448	-0-	448	2294		448	2			N	-0-					-0-																																																																							
02	2778 X		484	-0-	-2294	-0-		484	2			N	-0-					-0-																																																																							
03	475 X		475	-0-	-0-	-0-		475	2			N	-0-					-0-																																																																							
BUTLER GAS UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 248210															COMPL. DATE 11/20/2007															TOTAL DEPTH 14676															PERF.12900 - 14550														
10	0		744	-0-	744	744		744	2			N	-0-					-0-																																																																							
11	0		987	-0-	987	1731		987	2			N	-0-					-0-																																																																							
12	0		1164	-0-	1164	2895		1164	2			N	-0-					-0-																																																																							
01	0		891	-0-	891	3786		891	2			N	-0-					-0-																																																																							
02	2800 N		653	-0-	-2147	1639		653	2			N	-0-					-0-																																																																							
03	2543 N		904	-0-	-1639	-0-		904	2			N	-0-					-0-																																																																							
DOWELL GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 248217															COMPL. DATE 09/02/2008															TOTAL DEPTH 12554															PERF.10788 - 12386														
10	0		1913	-0-	1913	1913		1913	2			N	-0-					25																																																																							
11	0		1940	-0-	1940	3853		1940	2			N	-0-					25																																																																							
12	0		711	-0-	711	4564		711	2			N	-0-					25																																																																							
01	0		1178	-0-	1178	5742		1178	2			N	-0-					25																																																																							
02	2800 N		1895	-0-	-905	4837		1895	2			N	-0-					25																																																																							
03	3100 N		1996	-0-	-1104	3733		1996	2			N	-0-					25																																																																							
BOYD "A"															WELL #: 4															RRCID -> 250549															COMPL. DATE 06/10/2008															TOTAL DEPTH 12240															PERF.10951 - 12040														
10	0		1767	-0-	1767	1767		1767	2			N	-0-					-0-																																																																							
11	0		1532	-0-	1532	3299		1532	2			N	-0-					-0-																																																																							
12	0		1933	-0-	1933	5232		1933	2			N	-0-					-0-																																																																							
01	0		1718	-0-	1718	6950		1718	2			N	-0-					-0-																																																																							
02	2800 N		-0-	-0-	-2800	4150						N	-0-					-0-																																																																							
03	3100 N		1662	-0-	-1438	2712		1662	2			N	-0-					-0-																																																																							
BOYD "A"															WELL #: 6															RRCID -> 250550															COMPL. DATE 06/10/2008															TOTAL DEPTH 12304															PERF.10980 - 12087														
10	0		5250	-0-	5250	5250		5250	2			N	-0-					-0-																																																																							
11	0		5264	-0-	5264	10514		5264	2			N	-0-					-0-																																																																							
12	0		4887	-0-	4887	15401		4887	2			N	-0-					-0-																																																																							
01	0		4730	-0-	4730	20131		4730	2			N	-0-					-0-																																																																							
02	24051 X		3920	-0-	-20131	-0-		3920	2			N	-0-					-0-																																																																							
03	5394 X		4331	-0-	-1063	-0-		4331	2			N	-0-					-0-																																																																							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
ORAND #1															
WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	2601	-0-	2601	2601	2601	2601	2		N	-0-				157
11	0	3437	-0-	3437	6038	3437	3437	2		N	-0-				157
12	0	3273	-0-	3273	9311	3273	3273	2		N	-0-				157
01	0	2631	-0-	2631	11942	2631	2631	2		N	-0-				157
02	13545 X	1603	-0-	-11942	-0-	1603	1603	2		N	-0-				157
03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	3604	2	1 9	N	-0-	1			158
BOYD-PICKETT GAS UNIT														WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078	
10	0	2533	-0-	2533	2533	2533	2533	2		N	-0-				-0-
11	0	2462	-0-	2462	4995	2462	2462	2		N	-0-				-0-
12	0	2700	-0-	2700	7695	2700	2700	2		N	-0-				-0-
01	0	2784	-0-	2784	10479	2784	2784	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1735	-0-	-1065	9414	1735	1735	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2897	-0-	-203	9211	2897	2897	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770	
10	0	1800	-0-	1800	1800	1800	1800	2		N	-0-				-0-
11	0	1360	-0-	1360	3160	1360	1360	2		N	-0-				-0-
12	0	1105	-0-	1105	4265	1105	1105	2		N	-0-				-0-
01	0	854	-0-	854	5119	854	854	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	607	-0-	-2193	2926	607	607	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1337	-0-	-1763	1163	1337	1337	2		N	-0-				-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522	
10	0	805	-0-	805	805	805	805	2		N	-0-				-0-
11	0	310	-0-	310	1115	310	310	2		N	-0-				-0-
12	0	462	-0-	462	1577	462	462	2		N	-0-				-0-
01	0	969	-0-	969	2546	969	969	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	636	-0-	-2164	382	636	636	2		N	-0-				-0-
03	730 N	348	-0-	-382	-0-	348	348	2		N	-0-				-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496	
10	0	3260	-0-	3260	3260	3260	3260	2		N	-0-				-0-
11	0	3585	-0-	3585	6845	3585	3585	2		N	-0-				-0-
12	0	3201	-0-	3201	10046	3201	3201	2		N	-0-				-0-
01	0	1919	-0-	1919	11965	1919	1919	2		N	-0-				-0-
02	15113 X	3148	-0-	-11965	-0-	3148	3148	2		N	-0-				-0-
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2955	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500	
10	0	2559	-0-	2559	2559	2559	2559	2		N	-0-				-0-
11	0	3275	-0-	3275	5834	3275	3275	2		N	-0-				-0-
12	0	2728	-0-	2728	8562	2728	2728	2		N	-0-				-0-
01	0	2162	-0-	2162	10724	2162	2162	2		N	-0-				-0-
02	12008 X	1284	-0-	-10724	-0-	1284	1284	2		N	-0-				-0-
03	3379 X	2978	-0-	-401	-0-	2978	2978	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	0	1164	-0-	1164	1164	1164	1164	2		N	-0-				-0-
11	0	899	-0-	899	2063	899	899	2		N	-0-				-0-
12	0	939	-0-	939	3002	939	939	2		N	-0-				-0-
01	0	843	-0-	843	3845	843	843	2		N	-0-				-0-
02	4575 X	730	-0-	-3845	-0-	730	730	2		N	-0-				-0-
03	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	661	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
IRVIN GAS UNIT																			
										WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11323 - 12532	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10	0	39	-0-	39	39	39	2			N	-0-				-0-				
11	0	17	-0-	17	56	17	2			N	-0-				-0-				
12	0	49	-0-	49	105	49	2			N	-0-				-0-				
01	0	47	-0-	47	152	47	2			N	-0-				-0-				
02	182 N	30	-0-	-152	-0-	30	2			N	-0-				-0-				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-				
WILLARD GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11528 - 12686	
10	0	3890	-0-	3890	3890	3890	2			N	-0-				-0-				
11	0	3502	-0-	3502	7392	3502	2			N	-0-				-0-				
12	0	3631	-0-	3631	11023	3631	2			N	-0-				-0-				
01	0	3946	-0-	3946	14969	3946	2			N	-0-				-0-				
02	18541 X	3572	-0-	-14969	-0-	3572	2			N	-0-				-0-				
03	3720 X	3327	-0-	-393	-0-	3327	2			N	-0-				-0-				
ORAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11114 - 12250	
10	0	1636	-0-	1636	1636	1636	2			N	-0-				40				
11	0	1500	-0-	1500	3136	1500	2			N	-0-				40				
12	0	1339	-0-	1339	4475	1339	2			N	-0-				40				
01	0	1409	-0-	1409	5884	1409	2			N	-0-				40				
02	2800 N	1333	-0-	-1467	4417	1333	2			N	-0-				40				
03	3100 N	1632	-0-	-1468	2949	1632	2			N	-0-				40				
HENDERSON, JOHN GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571		PERF.11292 - 12512	
10	0	1209	-0-	1209	1209	1209	2			N	-0-				-0-				
11	0	1429	-0-	1429	2638	1429	2			N	-0-				-0-				
12	0	2125	-0-	2125	4763	2125	2			N	-0-				-0-				
01	0	2450	-0-	2450	7213	2450	2			N	-0-				-0-				
02	2800 N	718	-0-	-2082	5131	718	2			N	-0-				-0-				
03	3100 N	1176	-0-	-1924	3207	1176	2			N	-0-				-0-				
DUNLAP GAS UNIT NO. 2										WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11294 - 12410	
10	0	3106	-0-	3106	3106	3106	2			N	-0-				-0-				
11	0	3612	-0-	3612	6718	3612	2			N	-0-				-0-				
12	0	3177	-0-	3177	9895	3177	2			N	-0-				-0-				
01	0	3626	-0-	3626	13521	3626	2			N	-0-				-0-				
02	16798 X	3277	-0-	-13521	-0-	3277	2			N	-0-				-0-				
03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-				-0-				
PICKETT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11169 - 12342	
10	0	751	-0-	751	751	751	2			N	-0-				-0-				
11	0	517	-0-	517	1268	517	2			N	-0-				-0-				
12	0	1159	-0-	1159	2427	1159	2			N	-0-				-0-				
01	0	1230	-0-	1230	3657	1230	2			N	-0-				-0-				
02	2800 N	1050	-0-	-1750	1907	1050	2			N	-0-				-0-				
03	2797 N	890	-0-	-1907	-0-	890	2			N	-0-				-0-				
PICKETT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11170 - 12324	
10	0	2236	-0-	2236	2236	2236	2			N	-0-				-0-				
11	0	985	-0-	985	3221	985	2			N	-0-				-0-				
12	0	1755	-0-	1755	4976	1755	2			N	-0-				-0-				
01	0	341	-0-	341	5317	341	2			N	-0-				-0-				
02	2800 N	891	-0-	-1909	3408	891	2			N	-0-				-0-				
03	3100 N	1946	-0-	-1154	2254	1946	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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
10	0	2322	-0-		2322	2322				2322	2		N	-0-						-0-														
11	0	3279	-0-		3279	5601				3279	2		N	-0-						-0-														
12	0	1362	-0-		1362	6963				1362	2		N	-0-						-0-														
01	0	1387	-0-		1387	8350				1387	2		N	-0-						-0-														
02	8978 X	628	-0-		-8350	-0-				628	2		N	-0-						-0-														
03	3379 X	3171	-0-		-208	-0-				3171	2		N	-0-						-0-														
BOYD "A" GAS UNIT															WELL #: 8					RRCID -> 251286					COMPL. DATE 12/24/2008					TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296				
10	0	1474	-0-		1474	1474				1474	2		N	-0-						-0-														
11	0	2110	-0-		2110	3584				2110	2		N	-0-						-0-														
12	0	1872	-0-		1872	5456				1872	2		N	-0-						-0-														
01	0	1592	-0-		1592	7048				1592	2		N	-0-						-0-														
02	2800 N	1467	-0-		-1333	5715				1467	2		N	-0-						-0-														
03	3100 N	1647	-0-		-1453	4262				1647	2		N	-0-						-0-														
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 24					RRCID -> 251287					COMPL. DATE 04/05/2009					TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308				
10	0	1346	-0-		1346	1346				1346	2		N	-0-						-0-														
11	0	1024	-0-		1024	2370				1024	2		N	-0-						-0-														
12	0	838	-0-		838	3208				838	2		N	-0-						-0-														
01	0	350	-0-		350	3558				350	2		N	-0-						-0-														
02	2800 N	659	-0-		-2141	1417				659	2		N	-0-						-0-														
03	2495 N	1078	-0-		-1417	-0-				1078	2		N	-0-						-0-														
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 31					RRCID -> 251323					COMPL. DATE 05/22/2009					TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790				
10	0	4615	-0-		4615	4615				4615	2		N	-0-						-0-														
11	0	3707	-0-		3707	8322				3707	2		N	-0-						-0-														
12	0	3234	-0-		3234	11556				3234	2		N	-0-						-0-														
01	0	2088	-0-		2088	13644				2088	2		N	-0-						-0-														
02	17769 X	4125	-0-		-13644	-0-				4125	2		N	-0-						-0-														
03	3999 X	1936	-0-		-2063	-0-				1936	2		N	-0-						-0-														
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 26					RRCID -> 251367					COMPL. DATE 05/23/2009					TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760				
10	0	229	-0-		229	229				229	2		N	-0-						-0-														
11	0	431	-0-		431	660				431	2		N	-0-						-0-														
12	0	771	-0-		771	1431				771	2		N	-0-						-0-														
01	0	381	-0-		381	1812				381	2		N	-0-						-0-														
02	2119 N	307	-0-		-1812	-0-				307	2		N	-0-						-0-														
03	372 N	317	-0-		-55	-0-				317	2		N	-0-						-0-														
WILLIFORD "A" GAS UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 251399					COMPL. DATE 05/14/2009					TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172				
10	0	2601	-0-		2601	2601				2601	2		N	-0-						30														
11	0	2474	-0-		2474	5075				2474	2		N	-0-						30														
12	0	2580	-0-		2580	7655				2580	2		N	-0-						30														
01	0	2475	-0-		2475	10130				2475	2		N	-0-						30														
02	2800 N	2250	-0-		-550	9580				2250	2		N	-0-						30														
03	3100 N	2486	-0-		-614	8966				2486	2		N	-0-						30														
PICKETT #1 GAS UNIT															WELL #: 13					RRCID -> 251403					COMPL. DATE 05/29/2009					TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462				
10	0	1977	-0-		1977	1977				1977	2		N	-0-						-0-														
11	0	1203	-0-		1203	3180				1203	2		N	-0-						-0-														
12	0	1285	-0-		1285	4465				1285	2		N	-0-						-0-														
01	0	685	-0-		685	5150				685	2		N	-0-						-0-														
02	2800 N	656	-0-		-2144	3006				656	2		N	-0-						-0-														
03	3100 N	990	-0-		-2110	896				990	2		N	-0-						-0-														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2216	-0-	2216	2216	2216	2216	2		N	-0-			-0-
11	0	2203	-0-	2203	4419	2203	2203	2		N	-0-			-0-
12	0	2193	-0-	2193	6612	2193	2193	2		N	-0-			-0-
01	0	1467	-0-	1467	8079	1467	1467	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1428	-0-	-1372	6707	1428	1428	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2081	-0-	-1019	5688	2081	2081	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	0	504	-0-	504	504	504	504	2		N	-0-			-0-
11	0	961	-0-	961	1465	961	961	2		N	-0-			-0-
12	0	894	-0-	894	2359	894	894	2		N	-0-			-0-
01	0	678	-0-	678	3037	678	678	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	287	-0-	-2513	524	287	287	2		N	-0-			-0-
03	1507 N	983	-0-	-524	-0-	983	983	2		N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242														
10	0	240	-0-	240	240	240	240	2		N	-0-			-0-
11	0	240	-0-	240	480	240	240	2		N	-0-			-0-
12	0	129	-0-	129	609	129	129	2		N	-0-			-0-
01	0	146	-0-	146	755	146	146	2		N	-0-			-0-
02	827 N	72	-0-	-755	-0-	72	72	2		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	131	2		N	-0-			-0-
HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372														
10	0	2036	-0-	2036	2036	2036	2036	2		N	-0-			97
11	0	1956	-0-	1956	3992	1956	1956	2		N	-0-			97
12	0	2014	-0-	2014	6006	2014	2014	2		N	-0-			97
01	0	1994	-0-	1994	8000	1994	1994	2		N	-0-			97
02	2800 N	1695	-0-	-1105	6895	1695	1695	2		N	-0-			97
03	3100 N	2168	-0-	-932	5963	2168	2168	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572														
10	0	1509	-0-	1509	1509	1509	1509	2		N	-0-			42
11	0	2475	-0-	2475	3984	2475	2475	2		N	-0-			42
12	0	2582	-0-	2582	6566	2582	2582	2		N	-0-			42
01	0	2792	-0-	2792	9358	2792	2792	2		N	-0-			42
02	2800 N	1793	-0-	-1007	8351	1793	1793	2		N	-0-			42
03	3100 N	1385	-0-	-1715	6636	1385	1385	2		N	-0-			42
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298														
10	0	696	-0-	696	696	696	696	2		N	-0-			142
11	0	745	-0-	745	1441	745	745	2		N	-0-			142
12	0	665	-0-	665	2106	665	665	2		N	-0-			142
01	0	424	-0-	424	2530	424	424	2		N	-0-			142
02	2800 N	346	-0-	-2454	76	346	346	2		N	-0-			142
03	651 N	310	-0-	-341	-0-	310	310	2		N	-0-			142

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ZENO KING GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1010	-0-	1010	1010	1010	2		N	-0-				-0-
11	0	153	-0-	153	1163	153	2		N	-0-				-0-
12	0	266	-0-	266	1429	266	2		N	-0-				-0-
01	0	568	-0-	568	1997	568	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1251	-0-	-1549	448	1251	2		N	-0-				-0-
03	1382 N	934	-0-	-448	-0-	934	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205														
10	0	1049	-0-	1049	1049	1049	2		N	-0-				-0-
11	0	1229	-0-	1229	2278	1229	2		N	-0-				-0-
12	0	1456	-0-	1456	3734	1456	2		N	-0-				-0-
01	0	1072	-0-	1072	4806	1072	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1423	-0-	-1377	3429	1423	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1358	-0-	-1742	1687	1358	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	0	3019	-0-	3019	3019	3019	2		N	-0-				-0-
11	0	2924	-0-	2924	5943	2924	2		N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	5943	-0-	2		N	-0-				-0-
01	0	836	-0-	836	6779	836	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1044	-0-	-1756	5023	1044	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1511	-0-	-1589	3434	1511	2		N	-0-				-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632														
10	0	1625	-0-	1625	1625	1625	2		N	-0-				-0-
11	0	1753	-0-	1753	3378	1753	2		N	-0-				-0-
12	0	2034	-0-	2034	5412	2034	2		N	-0-				-0-
01	0	1911	-0-	1911	7323	1911	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1053	-0-	-1747	5576	1053	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1521	-0-	-1579	3997	1521	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	0	2858	-0-	2858	2858	2858	2		N	-0-				-0-
11	0	2266	-0-	2266	5124	2266	2		N	-0-				-0-
12	0	2182	-0-	2182	7306	2182	2		N	-0-				-0-
01	0	2146	-0-	2146	9452	2146	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	2243	-0-	-557	8895	2243	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2408	-0-	-692	8203	2408	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	0	698	-0-	698	698	698	2		N	-0-				-0-
11	0	2218	-0-	2218	2916	2218	2		N	-0-				-0-
12	0	30	-0-	30	2946	30	2		N	-0-				-0-
01	0	232	-0-	232	3178	232	2		N	-0-				-0-
02	3850 X	672	-0-	-3178	-0-	672	2		N	-0-				-0-
03	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-				-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125														
10	0	4335	-0-	4335	4335	4335	2		N	-0-				130
11	0	4967	-0-	4967	9302	4967	2		N	-0-				130
12	0	4238	-0-	4238	13540	4238	2		N	-0-				130
01	0	4508	-0-	4508	18048	4508	2		N	-0-				130
02	21904 X	3856	-0-	-18048	-0-	3856	2		N	-0-				130
03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-				130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	2167	-0-	2167	2167	2167	2167 2			N	-0-			-0-
11	0	3572	-0-	3572	5739	3572	3572 2			N	-0-			-0-
12	0	3835	-0-	3835	9574	3835	3835 2			N	-0-			-0-
01	0	4068	-0-	4068	13642	4068	4068 2			N	-0-			-0-
02	15972 X	2330	-0-	-13642	-0-	2330	2330 2			N	-0-			-0-
03	3844 X	2026	-0-	-1818	-0-	2026	2026 2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785														
10	0	1357	-0-	1357	1357	1357	2			N	-0-			-0-
11	0	1171	-0-	1171	2528	1171	2			N	-0-			-0-
12	0	1036	-0-	1036	3564	1036	2			N	-0-			-0-
01	0	1034	-0-	1034	4598	1034	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	823	-0-	-1977	2621	823	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	774	-0-	-2326	295	774	2			N	-0-			-0-
BONNER, J.														
WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675														
10	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
12	0	85	-0-	85	89	85	2			N	-0-			-0-
01	0	88	-0-	88	177	88	2			N	-0-			-0-
02	257 N	80	-0-	-177	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
OWENS "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433														
10	0	1345	-0-	1345	1345	1345	2			N	-0-			-0-
11	0	1335	-0-	1335	2680	1335	2			N	-0-			-0-
12	0	1316	-0-	1316	3996	1316	2			N	-0-			-0-
01	0	1236	-0-	1236	5232	1236	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1055	-0-	-1745	3487	1055	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1174	-0-	-1926	1561	1174	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711														
10	0	1218	-0-	1218	1218	1218	2			N	-0-			-0-
11	0	1223	-0-	1223	2441	1223	2			N	-0-			-0-
12	0	1252	-0-	1252	3693	1252	2			N	-0-			-0-
01	0	1214	-0-	1214	4907	1214	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1053	-0-	-1747	3160	1053	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1125	-0-	-1975	1185	1125	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060														
10	0	1814	-0-	1814	1814	1814	2			N	-0-			-0-
11	0	3252	-0-	3252	5066	3252	2			N	-0-			-0-
12	0	2864	-0-	2864	7930	2864	2			N	-0-			-0-
01	0	2201	-0-	2201	10131	2201	2			N	-0-			-0-
02	12389 X	2258	-0-	-10131	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
03	3255 X	2645	-0-	-610	-0-	2645	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160														
10	0	1278	-0-	1278	1278	1278	2			N	-0-			-0-
11	0	2407	-0-	2407	3685	2407	2			N	-0-			-0-
12	0	1389	-0-	1389	5074	1389	2			N	-0-			-0-
01	0	1525	-0-	1525	6599	1525	2			N	-0-			-0-
02	6954 X	355	-0-	-6599	-0-	355	2			N	-0-			-0-
03	2480 X	28	-0-	-2452	-0-	28	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															XTO ENERGY INC.															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															* * AMT															DISPOSITIONS CODE															* * AMT															C M															COND PROD															* * AMT															DISPOSITIONS CODE															* * AMT															EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
10															0															-0-															-0-															-0-															-0-															-0-																																													N															-0-																																													-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
11															0															-0-															-0-															-0-															-0-															-0-																																													N															-0-																																													-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
12															0															-0-															-0-															-0-															-0-															-0-																																													N															-0-																																													-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
01															0															-0-															-0-															-0-															-0-															-0-																																													N															-0-																																													-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
02															0 N															-0-															-0-															-0-															-0-															-0-																																													N															-0-																																													-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
03															0 N															-0-															-0-															-0-															-0-															-0-																																													N															-0-																																													-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
BLACK, H. D.															GAS UNIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																												
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																																												
10	0	828	-0-		828		828	828	2				N	-0-						15																																																												
11		784	-0-		784		1612	784	2				N	-0-						15																																																												
12	0	916	-0-		916		2528	916	2				N	-0-						15																																																												
01	0	769	-0-		769		3297	769	2				N	-0-						15																																																												
02	2800 N	554	-0-		-2246		1051	554	2				N	-0-						15																																																												
03	1717 N	666	-0-		-1051		-0-	666	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	0	506	-0-		506		506	506	2				N	-0-						-0-																																																												
11	0	371	-0-		371		877	371	2				N	-0-						-0-																																																												
12	0	389	-0-		389		1266	389	2				N	-0-						-0-																																																												
01	0	356	-0-		356		1622	356	2				N	-0-						-0-																																																												
02	2141 N	519	-0-		-1622		-0-	519	2				N	-0-						-0-																																																												
03	403 N	262	-0-		-141		-0-	262	2				N	-0-						-0-																																																												
COSSON GAS UNIT																					WELL #: 17															RRCID -> 253528															COMPL. DATE 11/05/2009															TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744														
10	0	694	-0-		694		694	694	2				N	-0-						-0-																																																												
11	0	431	-0-		431		1125	431	2				N	-0-						-0-																																																												
12	0	325	-0-		325		1450	325	2				N	-0-						-0-																																																												
01	0	206	-0-		206		1656	206	2				N	-0-						-0-																																																												
02	1722 N	66	-0-		-1656		-0-	66	2				N	-0-						-0-																																																												
03	310 N	100	-0-		-210		-0-	100	2				N	-0-						-0-																																																												
BOYD "A" GAS UNIT																					WELL #: 5															RRCID -> 253532															COMPL. DATE 11/21/2009															TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032														
10	0	2457	-0-		2457		2457	2457	2				N	-0-						-0-																																																												
11	0	2224	-0-		2224		4681	2224	2				N	-0-						-0-																																																												
12	0	2081	-0-		2081		6762	2081	2				N	-0-						-0-																																																												
01	0	2170	-0-		2170		8932	2170	2				N	-0-						-0-																																																												
02	2800 N	1884	-0-		-916		8016	1884	2				N	-0-						-0-																																																												
03	3100 N	2183	-0-		-917		7099	2183	2				N	-0-						-0-																																																												
HUMPHRIES GAS UNIT																					WELL #: 6															RRCID -> 254033															COMPL. DATE 09/18/2009															TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230														
10	0	137	-0-		137		137	137	2				N	-0-						52																																																												
11	0	168	-0-		168		305	168	2				N	-0-						52																																																												
12	0	254	-0-		254		559	254	2				N	-0-						52																																																												
01	0	122	-0-		122		681	122	2				N	-0-						52																																																												
02	758 N	77	-0-		-681		-0-	77	2				N	-0-						52																																																												
03	248 N	52	-0-		-196		-0-	52	2				N	-0-						52																																																												
HENDERSON GAS UNIT																					WELL #: 30															RRCID -> 254052															COMPL. DATE 10/31/2009															TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238														
10	0	2137	-0-		2137		2137	2137	2				N	-0-						-0-																																																												
11	0	2004	-0-		2004		4141	2004	2				N	-0-						-0-																																																												
12	0	1893	-0-		1893		6034	1893	2				N	-0-						-0-																																																												
01	0	1752	-0-		1752		7786	1752	2				N	-0-						-0-																																																												
02	2800 N	1890	-0-		-910		6876	1890	2				N	-0-						-0-																																																												
03	3100 N	1879	-0-		-1221		5655	1879	2				N	-0-						-0-																																																												
COSSON GAS UNIT																					WELL #: 16															RRCID -> 254054															COMPL. DATE 05/02/2011															TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392														
10	0	2188	-0-		2188		2188	2188	2				N	-0-						-0-																																																												
11	0	2273	-0-		2273		4461	2273	2				N	-0-						-0-																																																												
12	0	3983	-0-		3983		8444	3983	2				N	-0-						-0-																																																												
01	0	2300	-0-		2300		10744	2300	2				N	-0-						-0-																																																												
02	12638 X	1894	-0-		-10744		-0-	1894	2				N	-0-						-0-																																																												
03	3968 X	2948	-0-		-1020		-0-	2948	2				N	-0-						-0-																																																												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BLACK, H. D. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2495	-0-	2495	2495	2495	2495	2		N	-0-			-0-
11	0	3424	-0-	3424	5919	3424	3424	2		N	-0-			-0-
12	0	2516	-0-	2516	8435	2516	2516	2		N	-0-			-0-
01	0	2445	-0-	2445	10880	2445	2445	2		N	-0-			-0-
02	13848 X	2968	-0-	-10880	-0-	2968	2968	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3012	-0-	-522	-0-	3012	3012	2		N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676														
10	0	1251	-0-	1251	1251	1251	1251	2		N	-0-			-0-
11	0	1293	-0-	1293	2544	1293	1293	2		N	-0-			-0-
12	0	1264	-0-	1264	3808	1264	1264	2		N	-0-			-0-
01	0	1199	-0-	1199	5007	1199	1199	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	952	-0-	-1848	3159	952	952	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1297	-0-	-1803	1356	1297	1297	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	0	2621	-0-	2621	2621	2621	2621	2		N	-0-			-0-
11	0	2089	-0-	2089	4710	2089	2089	2		N	-0-			-0-
12	0	1803	-0-	1803	6513	1803	1803	2		N	-0-			-0-
01	0	2506	-0-	2506	9019	2506	2506	2		N	-0-			-0-
02	11667 X	2648	-0-	-9019	-0-	2648	2648	2		N	-0-			-0-
03	2635 X	1768	-0-	-867	-0-	1768	1768	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	0	1502	-0-	1502	1502	1502	1502	2		N	-0-			-0-
11	0	1466	-0-	1466	2968	1466	1466	2		N	-0-			-0-
12	0	1405	-0-	1405	4373	1405	1405	2		N	-0-			-0-
01	0	1343	-0-	1343	5716	1343	1343	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	832	-0-	-1968	3748	832	832	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1024	-0-	-2076	1672	1024	1024	2		N	-0-			-0-
MOODY ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280														
10	0	2810	-0-	2810	2810	2810	2810	2		N	-0-			25
11	0	2972	-0-	2972	5782	2972	2972	2		N	-0-			25
12	0	2448	-0-	2448	8230	2448	2448	2		N	-0-			25
01	0	3331	-0-	3331	11561	3331	3331	2		N	-0-			25
02	14307 X	2746	-0-	-11561	-0-	2746	2746	2		N	-0-			25
03	3069 X	3045	-0-	-24	-0-	3045	3045	2		N	-0-			25
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730														
10	0	72	-0-	72	72	72	72	2		N	-0-			-0-
11	0	66	-0-	66	138	66	66	2		N	-0-			-0-
12	0	81	-0-	81	219	81	81	2		N	-0-			-0-
01	0	66	-0-	66	285	66	66	2		N	-0-			-0-
02	363 N	78	-0-	-285	-0-	78	78	2		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	58	2		N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547														
10	0	167	-0-	167	167	167	167	2		N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	175	8	8	2		N	-0-			-0-
12	0	309	-0-	309	484	309	309	2		N	-0-			-0-
01	0	215	-0-	215	699	215	215	2		N	-0-			-0-
02	1268 N	569	-0-	-699	-0-	569	569	2		N	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	325	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
WINFREE GAS UNIT															
WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	2324	-0-	2324	2324	2324	2			N	-0-				-0-
11	0	3121	-0-	3121	5445	3121	2			N	-0-				-0-
12	0	2042	-0-	2042	7487	2042	2			N	-0-				-0-
01	0	2557	-0-	2557	10044	2557	2			N	-0-				-0-
02	12373 X	2329	-0-	-10044	-0-	2329	2			N	-0-				-0-
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	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	0	5908	-0-	5908	5908	5908	2			N	-0-				-0-
11	0	6562	-0-	6562	12470	6562	2			N	-0-				-0-
12	0	6317	-0-	6317	18787	6317	2			N	-0-				-0-
01	0	4458	-0-	4458	23245	4458	2			N	-0-				-0-
02	29341 X	6096	-0-	-23245	-0-	6096	2			N	-0-				-0-
03	6789 X	6281	-0-	-508	-0-	6281	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	0	3295	-0-	3295	3563	3295	2			N	-0-				-0-
11	0	3367	-0-	3367	6930	3367	2			N	-0-				-0-
12	0	3513	-0-	3513	10443	3513	2			N	-0-				-0-
01	0	3380	-0-	3380	13823	3380	2			N	-0-				-0-
02	17212 X	3389	-0-	-13823	-0-	3389	2			N	-0-				-0-
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-				-0-
HARTLEY UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260		
10	0	2715	-0-	2715	2715	49	1	2666	2	N	-0-				-0-
11	0	3600	-0-	3600	6315	47	1	3553	2	N	-0-				-0-
12	0	3537	-0-	3537	9852	49	1	3488	2	N	-0-				-0-
01	0	3629	-0-	3629	13481	49	1	3580	2	N	-0-				-0-
02	15927 X	2446	-0-	-13481	-0-	44	1	2402	2	N	-0-				-0-
03	3720 X	3687	-0-	-33	-0-	49	1	3638	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	0	685	-0-	685	685	685	2			N	-0-				-0-
11	0	570	-0-	570	1255	570	2			N	-0-				-0-
12	0	901	-0-	901	2156	901	2			N	-0-				-0-
01	0	810	-0-	810	2966	810	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	596	-0-	-2204	762	596	2			N	-0-				-0-
03	1712 N	950	-0-	-762	-0-	950	2			N	-0-				-0-
BOOTH GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388		
10	0	562	-0-	562	562	562	2			N	-0-				-0-
11	0	662	-0-	662	1224	662	2			N	-0-				-0-
12	0	542	-0-	542	1766	542	2			N	-0-				-0-
01	0	698	-0-	698	2464	698	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	645	-0-	-2155	309	645	2			N	-0-				-0-
03	953 N	644	-0-	-309	-0-	644	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		6423	-0-	6423		6423	6423	2			N	-0-			-0-
11	0		4296	-0-	4296		10719	4296	2			N	-0-			-0-
12	0		4751	-0-	4751		15470	4751	2			N	-0-			-0-
01	0		4724	-0-	4724		20194	4724	2			N	-0-			-0-
02	23665 X		3471	-0-	-20194		-0-	3471	2			N	-0-			-0-
03	4743 X		3101	-0-	-1642		-0-	3101	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	255916	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.	11390 - 11846		
10	0		1402	-0-	1402		1402	1402	2			N	-0-			-0-
11	0		3086	-0-	3086		4488	3086	2			N	-0-			-0-
12	0		2005	-0-	2005		6493	2005	2			N	-0-			-0-
01	0		1082	-0-	1082		7575	1082	2			N	-0-			-0-
02	11786 X		4211	-0-	-7575		-0-	4211	2			N	-0-			-0-
03	3193 X		1677	-0-	-1516		-0-	1677	2			N	-0-			-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	255919	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	10939 - 12350		
10	0		820	-0-	820		820	820	2			N	-0-			-0-
11	0		1319	-0-	1319		2139	1319	2			N	-0-			-0-
12	0		1268	-0-	1268		3407	1268	2			N	-0-			-0-
01	0		922	-0-	922		4329	922	2			N	-0-			-0-
02	2800 N		1424	-0-	-1376		2953	1424	2			N	-0-			-0-
03	3100 N		1082	-0-	-2018		935	1082	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	255930	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	11720 - 12238		
10	0		815	-0-	815		815	815	2			N	-0-			-0-
11	0		837	-0-	837		1652	837	2			N	-0-			-0-
12	0		803	-0-	803		2455	803	2			N	-0-			-0-
01	0		797	-0-	797		3252	797	2			N	-0-			-0-
02	2800 N		713	-0-	-2087		1165	713	2			N	-0-			-0-
03	2002 N		837	-0-	-1165		-0-	837	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	255941	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL	DEPTH	12067	PERF.	11480 - 11925		
10	0		1932	-0-	1932		1932	1932	2			N	-0-			-0-
11	0		2085	-0-	2085		4017	2085	2			N	-0-			-0-
12	0		2109	-0-	2109		6126	2109	2			N	-0-			-0-
01	0		1870	-0-	1870		7996	1870	2			N	-0-			-0-
02	2800 N		2015	-0-	-785		7211	2015	2			N	-0-			-0-
03	3100 N		2054	-0-	-1046		6165	2054	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	2B	RRCID ->	255942	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL	DEPTH	11953	PERF.	11384 - 11790		
10	0		44	-0-	44		44	44	2			N	-0-			-0-
11	0		1	-0-	1		45	1	2			N	-0-			-0-
12	0		39	-0-	39		84	39	2			N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-		84					N	-0-			-0-
02	110 N		26	-0-	-84		-0-	26	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	0		1377	-0-	1377		1377	1377	2			N	-0-			-0-
11	0		1838	-0-	1838		3215	1838	2			N	-0-			-0-
12	0		1736	-0-	1736		4951	1736	2			N	-0-			-0-
01	0		3126	-0-	3126		8077	3126	2			N	-0-			-0-
02	2800 N		2585	-0-	-215		7862	2585	2			N	-0-			-0-
03	3100 N		2701	-0-	-399		7463	2701	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0	3412	-0-	3412	3412	3412	2			N	-0-					26	
11	0	3199	-0-	3199	6611	3199	2			N	-0-					26	
12	0	3177	-0-	3177	9788	3177	2			N	-0-					26	
01	0	3007	-0-	3007	12795	3007	2			N	-0-					26	
02	15272 X	2477	-0-	-12795	-0-	2477	2			N	-0-					26	
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	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	0	3592	-0-	3592	3592	3592	2			N	-0-					87	
11	0	3365	-0-	3365	6957	3365	2			N	-0-					87	
12	0	3509	-0-	3509	10466	3509	2			N	-0-					87	
01	0	3463	-0-	3463	13929	3440	2	23	9	N	21					108	
02	16957 X	3028	-0-	-13929	-0-	3028	2			N	-0-					108	
*03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					108	

W. A. KEILS GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371			
10	0	2399	-0-	2399	2399	2399	2			N	-0-					-0-	
11	0	2324	-0-	2324	4723	2324	2			N	-0-					-0-	
12	0	2295	-0-	2295	7018	2295	2			N	-0-					-0-	
01	0	2376	-0-	2376	9394	2376	2			N	-0-					-0-	
02	2800 N	2083	-0-	-717	8677	2083	2			N	-0-					-0-	
03	3100 N	2271	-0-	-829	7848	2271	2			N	-0-					-0-	

CLARKE GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206			
10	0	312	-0-	312	312	312	2			N	-0-					-0-	
11	0	608	-0-	608	920	608	2			N	-0-					-0-	
12	0	204	-0-	204	1124	204	2			N	-0-					-0-	
01	0	314	-0-	314	1438	314	2			N	-0-					-0-	
02	1719 N	281	-0-	-1438	-0-	281	2			N	-0-					-0-	
03	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT														WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950			
10	0	3535	-0-	3535	3535	3535	2			N	-0-					-0-	
11	0	3258	-0-	3258	6793	3258	2			N	-0-					-0-	
12	0	2577	-0-	2577	9370	2577	2			N	-0-					-0-	
01	0	3647	-0-	3647	13017	3647	2			N	-0-					-0-	
02	17228 X	4211	-0-	-13017	-0-	4211	2			N	-0-					-0-	
03	3534 X	3303	-0-	-231	-0-	3303	2			N	-0-					-0-	

ROPER GAS UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196			
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-	

C. N. WILLIFORD														WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183			
10	0	2562	-0-	2562	2562	2562	2			N	-0-					38	
11	0	2528	-0-	2528	5090	2528	2			N	-0-					38	
12	0	2523	-0-	2523	7613	2523	2			N	-0-					38	
01	0	2576	-0-	2576	10189	2576	2			N	-0-					38	
02	2800 N	2418	-0-	-382	9807	2418	2			N	-0-					38	
03	3100 N	2557	-0-	-543	9264	2557	2			N	-0-					38	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
HAM GAS UNIT															
WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2317	-0-	2317	2317	2317	2			N	-0-				-0-
11	0	2949	-0-	2949	5266	2949	2			N	-0-				-0-
12	0	2937	-0-	2937	8203	2937	2			N	-0-				-0-
01	0	2797	-0-	2797	11000	2797	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1608	-0-	-1192	9808	1608	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1070	-0-	-2030	7778	1070	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11364 - 11824	
10	0	390	-0-	390	390	390	2			N	-0-				-0-
11	0	399	-0-	399	789	399	2			N	-0-				-0-
12	0	402	-0-	402	1191	402	2			N	-0-				-0-
01	0	409	-0-	409	1600	409	2			N	-0-				-0-
02	1965 N	365	-0-	-1600	-0-	365	2			N	-0-				-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434	
10	0	918	-0-	918	918	918	2			N	-0-				-0-
11	0	1115	-0-	1115	2033	1115	2			N	-0-				-0-
12	0	1174	-0-	1174	3207	1174	2			N	-0-				-0-
01	0	1124	-0-	1124	4331	1124	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	748	-0-	-2052	2279	748	2			N	-0-				-0-
03	3003 N	724	-0-	-2279	-0-	724	2			N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT														WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11359 - 11734	
10	0	404	-0-	404	404	404	2			N	-0-				-0-
11	0	683	-0-	683	1087	683	2			N	-0-				-0-
12	0	874	-0-	874	1961	874	2			N	-0-				-0-
01	0	547	-0-	547	2508	547	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1249	-0-	-1551	957	1249	2			N	-0-				-0-
03	2227 N	1270	-0-	-957	-0-	1270	2			N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT														WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605	
10	0	7024	-0-	7024	7024	7024	2			N	-0-				-0-
11	0	6720	-0-	6720	13744	6720	2			N	-0-				-0-
12	0	6323	-0-	6323	20067	6323	2			N	-0-				-0-
01	0	6581	-0-	6581	26648	6581	2			N	-0-				-0-
02	29793 X	3145	-0-	-26648	-0-	3145	2			N	-0-				-0-
03	6200 X	2523	-0-	-3677	-0-	2523	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF. 11368 - 11826	
10	0	941	-0-	941	941	941	2			N	-0-				-0-
11	0	855	-0-	855	1796	855	2			N	-0-				-0-
12	0	730	-0-	730	2526	730	2			N	-0-				-0-
01	0	680	-0-	680	3206	680	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	577	-0-	-2223	983	577	2			N	-0-				-0-
03	1620 N	637	-0-	-983	-0-	637	2			N	-0-				-0-
HUMPHRIES GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF. 10892 - 12273	
10	0	2336	-0-	2336	2336	2336	2			N	-0-				-0-
11	0	2243	-0-	2243	4579	2243	2			N	-0-				-0-
12	0	2346	-0-	2346	6925	2346	2			N	-0-				-0-
01	0	2250	-0-	2250	9175	2250	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1799	-0-	-1001	8174	1799	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1858	-0-	-1242	6932	1858	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE
														EOM
														BALANCE
10	0	2066	-0-	2066	2066	2066	2	2066	2		N	-0-		-0-
11	0	2347	-0-	2347	4413	2347	2	2347	2		N	-0-		-0-
12	0	2068	-0-	2068	6481	2068	2	2068	2		N	-0-		-0-
01	0	2346	-0-	2346	8827	2346	2	2346	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	2087	-0-	-713	8114	2087	2	2087	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	2187	-0-	-913	7201	2187	2	2187	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	0	455	-0-	455	455	455	2	455	2		N	-0-		-0-
11	0	4343	-0-	4343	4798	4343	2	4343	2		N	-0-		-0-
12	0	3117	-0-	3117	7915	3117	2	3117	2		N	-0-		-0-
01	0	3987	-0-	3987	11902	3987	2	3987	2		N	-0-		-0-
02	14466 X	2564	-0-	-11902	-0-	2564	2	2564	2		N	-0-		-0-
03	4495 X	2724	-0-	-1771	-0-	2724	2	2724	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	0	2352	-0-	2352	2352	2352	2	2352	2		N	-0-		21
11	0	3590	-0-	3590	5942	3590	2	3590	2		N	-0-		21
12	0	2595	-0-	2595	8537	2595	2	2595	2		N	-0-		21
01	0	3743	-0-	3743	12280	3743	2	3743	2		N	-0-		21
02	15243 X	2963	-0-	-12280	-0-	2963	2	2963	2		N	-0-		21
03	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2	6257	2		N	-0-		21
SNEED GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091														
10	0	4527	-0-	4527	4527	4527	2	4527	2		N	-0-		24
11	0	3755	-0-	3755	8282	3755	2	3755	2		N	-0-		24
12	0	2817	-0-	2817	11099	2817	2	2817	2		N	-0-		24
01	0	4005	-0-	4005	15104	4005	2	4005	2		N	-0-		24
02	18254 X	3150	-0-	-15104	-0-	3150	2	3150	2		N	-0-		24
03	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2	5455	2		N	-0-		24
HALE UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450														
10	0	338	-0-	338	338	338	2	338	2		N	-0-		43
11	0	307	-0-	307	645	307	2	307	2		N	-0-		43
12	0	356	-0-	356	1001	356	2	356	2		N	-0-		43
01	0	286	-0-	286	1287	286	2	286	2		N	-0-		43
02	1489 N	202	-0-	-1287	-0-	202	2	202	2		N	-0-		43
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2	251	2		N	-0-		43
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803														
10	0	120	-0-	120	120	120	2	120	2		N	-0-		-0-
11	0	109	-0-	109	229	109	2	109	2		N	-0-		-0-
12	0	103	-0-	103	332	103	2	103	2		N	-0-		-0-
01	0	71	-0-	71	403	71	2	71	2		N	-0-		-0-
02	463 N	60	-0-	-403	-0-	60	2	60	2		N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	101	2		N	-0-		-0-
HARTLEY UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076														
10	0	464	-0-	464	464	464	2	464	2		N	-0-		-0-
11	0	412	-0-	412	876	412	2	412	2		N	-0-		-0-
12	0	306	-0-	306	1182	306	2	306	2		N	-0-		-0-
01	0	404	-0-	404	1586	404	2	404	2		N	-0-		-0-
02	1900 N	314	-0-	-1586	-0-	314	2	314	2		N	-0-		-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2	282	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	2172	-0-	2172	2172	2172	2172 2			N	-0-			-0-
11	0	1940	-0-	1940	4112	1940	1940 2			N	-0-			-0-
12	0	1627	-0-	1627	5739	1627	1627 2			N	-0-			-0-
01	0	1563	-0-	1563	7302	1563	1563 2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1460	-0-	-1340	5962	1460	1460 2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1710	-0-	-1390	4572	1710	1710 2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785														
10	0	5293	-0-	5293	5293	5293	5293 2			N	-0-			-0-
11	0	4750	-0-	4750	10043	4750	4750 2			N	-0-			-0-
12	0	4834	-0-	4834	14877	4834	4834 2			N	-0-			-0-
01	0	2561	-0-	2561	17438	2561	2561 2			N	-0-			-0-
02	21373 X	3935	-0-	-17438	-0-	3935	3935 2			N	-0-			-0-
03	5301 X	4032	-0-	-1269	-0-	4032	4032 2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530														
10	0	590	-0-	590	590	590	590 2			N	-0-			-0-
11	0	786	-0-	786	1376	786	786 2			N	-0-			-0-
12	0	621	-0-	621	1997	621	621 2			N	-0-			-0-
01	0	571	-0-	571	2568	571	571 2			N	-0-			-0-
02	2800 N	607	-0-	-2193	375	607	607 2			N	-0-			-0-
03	958 N	583	-0-	-375	-0-	583	583 2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706														
10	0	1874	-0-	1874	1874	1874	1874 2			N	-0-			-0-
11	0	1706	-0-	1706	3580	1706	1706 2			N	-0-			-0-
12	0	1658	-0-	1658	5238	1658	1658 2			N	-0-			-0-
01	0	1742	-0-	1742	6980	1742	1742 2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1070	-0-	-1730	5250	1070	1070 2			N	-0-			-0-
03	3100 N	134	-0-	-2966	2284	134	134 2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930														
10	0	3570	-0-	3570	3570	3570	3570 2			N	-0-			-0-
11	0	2747	-0-	2747	6317	2747	2747 2			N	-0-			-0-
12	0	1075	-0-	1075	7392	1075	1075 2			N	-0-			-0-
01	0	1466	-0-	1466	8858	1466	1466 2			N	-0-			-0-
02	11477 X	2619	-0-	-8858	-0-	2619	2619 2			N	-0-			-0-
03	2108 X	1523	-0-	-585	-0-	1523	1523 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	0	1416	-0-	1416	1416	1416	1416 2			N	-0-			-0-
11	0	616	-0-	616	2032	616	616 2			N	-0-			-0-
12	0	587	-0-	587	2619	587	587 2			N	-0-			-0-
01	0	463	-0-	463	3082	463	463 2			N	-0-			-0-
02	2800 N	618	-0-	-2182	900	618	618 2			N	-0-			-0-
03	1585 N	685	-0-	-900	-0-	685	685 2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851														
10	0	1529	-0-	1529	1529	1529	1529 2			N	-0-			-0-
11	0	1606	-0-	1606	3135	1606	1606 2			N	-0-			-0-
12	0	1129	-0-	1129	4264	1129	1129 2			N	-0-			-0-
01	0	899	-0-	899	5163	899	899 2			N	-0-			-0-
02	2800 N	874	-0-	-1926	3237	874	874 2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1107	-0-	-1993	1244	1107	1107 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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	1864	-0-	1864	1864	1864	1864	2				Y	-0-					27	
11	0	1863	-0-	1863	3727	1863	1863	2				Y	-0-					27	
12	0	5724	-0-	5724	9451	5724	5724	2				Y	-0-					27	
01	0	4095	-0-	4095	13546	4095	4095	2				Y	-0-					27	
02	17180 X	3634	-0-	-13546	-0-	3634	3634	2				Y	-0-					27	
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	4092	2				Y	-0-					27	
WETTERMARK GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	259196	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.11091	-	12322				
10	0	943	-0-	943	943	943	943	2				N	-0-					-0-	
11	0	1015	-0-	1015	1958	1015	1015	2				N	-0-					-0-	
12	0	1029	-0-	1029	2987	1029	1029	2				N	-0-					-0-	
01	0	1097	-0-	1097	4084	1097	1097	2				N	-0-					-0-	
02	2800 N	745	-0-	-2055	2029	745	745	2				N	-0-					-0-	
03	2964 N	935	-0-	-2029	-0-	935	935	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	0	3044	-0-	3044	3044	3044	3044	2				Y	-0-					-0-	
11	0	1798	-0-	1798	4842	1798	1798	2				Y	-0-					-0-	
12	0	440	-0-	440	5282	440	440	2				Y	-0-					-0-	
01	0	3137	-0-	3137	8419	3137	3137	2				Y	-0-					-0-	
02	11626 X	3207	-0-	-8419	-0-	3207	3207	2				Y	-0-					-0-	
03	3038 X	2990	-0-	-48	-0-	2990	2990	2				Y	-0-					-0-	
HUMPHRIES GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	259340	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.10820	-	12280				
10	0	4121	-0-	4121	4121	4121	4121	2				N	-0-					-0-	
11	0	4233	-0-	4233	8354	4233	4233	2				N	-0-					-0-	
12	0	3630	-0-	3630	11984	3630	3630	2				N	-0-					-0-	
01	0	2635	-0-	2635	14619	2635	2635	2				N	-0-					-0-	
02	15727 X	1108	-0-	-14619	-0-	1108	1108	2				N	-0-					-0-	
03	4092 X	552	-0-	-3540	-0-	552	552	2				N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	27	RRCID ->	259834	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL	DEPTH	12337	PERF.11644	-	12088				
10	0	3042	-0-	3042	3042	3042	3042	2				N	-0-					-0-	
11	0	3265	-0-	3265	6307	3265	3265	2				N	-0-					-0-	
12	0	3195	-0-	3195	9502	3195	3195	2				N	-0-					-0-	
01	0	3132	-0-	3132	12634	3132	3132	2				N	-0-					-0-	
02	14645 X	2011	-0-	-12634	-0-	2011	2011	2				N	-0-					-0-	
03	3379 X	3186	-0-	-193	-0-	3186	3186	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	0	3653	-0-	3653	3653	3653	3653	2				N	-0-					-0-	
11	0	3456	-0-	3456	7109	3456	3456	2				N	-0-					-0-	
12	0	2499	-0-	2499	9608	2499	2499	2				N	-0-					-0-	
01	0	1904	-0-	1904	11512	1904	1904	2				N	-0-					-0-	
02	12270 X	758	-0-	-11512	-0-	758	758	2				N	-0-					-0-	
03	3658 X	849	-0-	-2809	-0-	849	849	2				N	-0-					-0-	
OMA MCMICHAEL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	259879	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL	DEPTH	12495	PERF.11129	-	12362				
10	0	301	-0-	301	301	301	301	2				N	-0-					-0-	
11	0	220	-0-	220	521	220	220	2				N	-0-					-0-	
12	0	182	-0-	182	703	182	182	2				N	-0-					-0-	
01	0	354	-0-	354	1057	354	354	2				N	-0-					-0-	
02	1271 N	214	-0-	-1057	-0-	214	214	2				N	-0-					-0-	
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	220	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1501	-0-	1501	1501	1501	2		N	-0-			-0-
11	0	4265	-0-	4265	5766	4265	2		N	-0-			-0-
12	0	2194	-0-	2194	7960	2194	2		N	-0-			-0-
01	0	805	-0-	805	8765	805	2		N	-0-			-0-
02	12331 X	3566	-0-	-8765	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
03	4402 X	3055	-0-	-1347	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
WETTERMARK GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	259881	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL	DEPTH	12561	PERF.11120 - 12338
10	0	4780	-0-	4780	4780	4780	2		N	-0-			-0-
11	0	4796	-0-	4796	9576	4796	2		N	-0-			-0-
12	0	4698	-0-	4698	14274	4698	2		N	-0-			-0-
01	0	2546	-0-	2546	16820	2546	2		N	-0-			-0-
02	20475 X	3655	-0-	-16820	-0-	3655	2		N	-0-			-0-
03	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
PENN-SETER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	259892	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.11078 - 12402
10	0	1443	-0-	1443	1443	1443	2		N	-0-			-0-
11	0	1521	-0-	1521	2964	1521	2		N	-0-			-0-
12	0	1467	-0-	1467	4431	1467	2		N	-0-			-0-
01	0	1601	-0-	1601	6032	1601	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1409	-0-	-1391	4641	1409	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1621	-0-	-1479	3162	1621	2		N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	34	RRCID ->	259897	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.11512 - 12030
10	0	2077	-0-	2077	2077	2077	2		N	-0-			-0-
11	0	2974	-0-	2974	5051	2974	2		N	-0-			-0-
12	0	1503	-0-	1503	6554	1503	2		N	-0-			-0-
01	0	509	-0-	509	7063	509	2		N	-0-			-0-
02	7886 X	823	-0-	-7063	-0-	823	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	1231	-0-	-1838	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	259944	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	11775	PERF. 8586 - 11643
10	0	4157	-0-	4157	4157	4157	2		N	-0-			-0-
11	0	4444	-0-	4444	8601	4444	2		N	-0-			-0-
12	0	4247	-0-	4247	12848	4247	2		N	-0-			-0-
01	0	3841	-0-	3841	16689	3841	2		N	-0-			-0-
02	20041 X	3352	-0-	-16689	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	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	0	1674	-0-	1674	1674	1674	2		N	-0-			55
11	0	1551	-0-	1551	3225	1551	2		N	-0-			55
12	0	1446	-0-	1446	4671	1446	2		N	-0-			55
01	0	1335	-0-	1335	6006	1335	2		N	-0-			55
02	2800 N	398	-0-	-2402	3604	398	2		N	-0-			55
03	3100 N	357	-0-	-2743	861	357	2		N	-0-			55
HALE UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	259955	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL	DEPTH	12563	PERF.11098 - 12313
10	0	695	-0-	695	695	695	2		N	-0-			-0-
11	0	685	-0-	685	1380	685	2		N	-0-			-0-
12	0	735	-0-	735	2115	735	2		N	-0-			-0-
01	0	735	-0-	735	2850	735	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	518	-0-	-2282	568	518	2		N	-0-			-0-
03	1182 N	614	-0-	-568	-0-	614	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	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0		1327	-0-	1327	1327	1327	2		N	-0-				-0-
11	0		1057	-0-	1057	2384	1057	2		N	-0-				-0-
12	0		1218	-0-	1218	3602	1218	2		N	-0-				-0-
01	0		538	-0-	538	4140	538	2		N	-0-				-0-
02	2800 N		313	-0-	-2487	1653	313	2		N	-0-				-0-
03	1923 N		270	-0-	-1653	-0-	270	2		N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #:		30	RRCID ->	259988	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL	DEPTH	12306	PERF.11721 -	12184	
10	0		2439	-0-	2439	2439	2439	2		N	-0-				-0-
11	0		2278	-0-	2278	4717	2278	2		N	-0-				-0-
12	0		1918	-0-	1918	6635	1918	2		N	-0-				-0-
01	0		2044	-0-	2044	8679	2044	2		N	-0-				-0-
02	2800 N		1927	-0-	-873	7806	1927	2		N	-0-				-0-
03	3100 N		2163	-0-	-937	6869	2163	2		N	-0-				-0-

COOPER GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	260316	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.11280 -	12499	
10	0		3526	-0-	3526	3526	3526	2		N	-0-				-0-
11	0		3586	-0-	3586	7112	3586	2		N	-0-				-0-
12	0		3500	-0-	3500	10612	3500	2		N	-0-				-0-
01	0		3192	-0-	3192	13804	3192	2		N	-0-				-0-
02	17090 X		3286	-0-	-13804	-0-	3286	2		N	-0-				-0-
03	3799 X		3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-				-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	260318	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL	DEPTH	12358	PERF.10931 -	12082	
10	0		1903	-0-	1903	1903	1903	2		N	-0-				-0-
11	0		1742	-0-	1742	3645	1742	2		N	-0-				-0-
12	0		1625	-0-	1625	5270	1625	2		N	-0-				-0-
01	0		1081	-0-	1081	6351	1081	2		N	-0-				-0-
02	2800 N		1421	-0-	-1379	4972	1421	2		N	-0-				-0-
03	3100 N		1545	-0-	-1555	3417	1545	2		N	-0-				-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID ->	260322	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL	DEPTH	12348	PERF.10907 -	12098	
10	0		5771	-0-	5771	5771	5771	2		N	-0-				22
11	0		8236	-0-	8236	14007	8236	2		N	-0-				22
12	0		7999	-0-	7999	22006	7999	2		N	-0-				22
01	0		7657	-0-	7657	29663	7657	2		N	-0-				22
02	36292 X		6629	-0-	-29663	-0-	6629	2		N	-0-				22
03	8432 X		7456	-0-	-976	-0-	7456	2		N	-0-				22

SARTOR GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	260708	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.11105 -	12252	
10	0		2569	-0-	2569	2569	2569	2		N	-0-				-0-
11	0		2044	-0-	2044	4613	2044	2		N	-0-				-0-
12	0		2093	-0-	2093	6706	2093	2		N	-0-				-0-
01	0		1830	-0-	1830	8536	1830	2		N	-0-				-0-
02	2800 N		1208	-0-	-1592	6944	1208	2		N	-0-				-0-
03	3100 N		1244	-0-	-1856	5088	1244	2		N	-0-				-0-

WETTERMARK GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	260711	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.11125 -	12240	
10	0		1192	-0-	1192	1192	1192	2		N	-0-				126
11	0		1371	-0-	1371	2563	1371	2		N	-0-				126
12	0		1089	-0-	1089	3652	1089	2		N	-0-				126
01	0		1056	-0-	1056	4708	1056	2		N	-0-				126
02	2800 N		841	-0-	-1959	2749	841	2		N	-0-				126
03	3100 N		798	-0-	-2302	447	798	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	1061	-0-	1061	1061	1061	2					N	-0-					-0-	
11	0	1043	-0-	1043	2104	1043	2					N	-0-					-0-	
12	0	775	-0-	775	2879	775	2					N	-0-					-0-	
01	0	817	-0-	817	3696	817	2					N	-0-					-0-	
02	2800 N	762	-0-	-2038	1658	762	2					N	-0-					-0-	
03	2458 N	800	-0-	-1658	-0-	800	2					N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT				WELL #:		32	RRCID ->	260754	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL	DEPTH	10905	PERF. 8560	- 10731				
10	0	3327	-0-	3327	3327	3327	2					N	-0-					-0-	
11	0	3152	-0-	3152	6479	3152	2					N	-0-					-0-	
12	0	3393	-0-	3393	9872	3393	2					N	-0-					-0-	
01	0	2987	-0-	2987	12859	2987	2					N	-0-					-0-	
02	15276 X	2417	-0-	-12859	-0-	2417	2					N	-0-					-0-	
03	3379 X	3266	-0-	-113	-0-	3266	2					N	-0-					-0-	

CURRY GAS UNIT				WELL #:		25	RRCID ->	260764	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL	DEPTH	11892	PERF.11280	- 11740				
10	0	1789	-0-	1789	1789	1789	2					N	-0-					-0-	
11	0	1438	-0-	1438	3227	1438	2					N	-0-					-0-	
12	0	1322	-0-	1322	4549	1322	2					N	-0-					-0-	
01	0	941	-0-	941	5490	941	2					N	-0-					-0-	
02	2800 N	289	-0-	-2511	2979	289	2					N	-0-					-0-	
03	3100 N	1053	-0-	-2047	932	1053	2					N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT				WELL #:		33	RRCID ->	260776	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.10335	- 11340				
10	0	638	-0-	638	638	638	2					N	-0-					-0-	
11	0	626	-0-	626	1264	626	2					N	-0-					-0-	
12	0	662	-0-	662	1926	662	2					N	-0-					-0-	
01	0	551	-0-	551	2477	551	2					N	-0-					-0-	
02	2800 N	485	-0-	-2315	162	485	2					N	-0-					-0-	
03	674 N	512	-0-	-162	-0-	512	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	0	5099	-0-	5099	5099	5099	2					N	-0-					-0-	
11	0	4851	-0-	4851	9950	4851	2					N	-0-					-0-	
12	0	2737	-0-	2737	12687	2737	2					N	-0-					-0-	
01	0	3964	-0-	3964	16651	3964	2					N	-0-					-0-	
02	21495 X	4844	-0-	-16651	-0-	4844	2					N	-0-					-0-	
03	5084 X	4744	-0-	-340	-0-	4744	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	0	2423	-0-	2423	2423	2423	2					N	-0-					-0-	
11	0	2261	-0-	2261	4684	2261	2					N	-0-					-0-	
12	0	2351	-0-	2351	7035	2351	2					N	-0-					-0-	
01	0	2239	-0-	2239	9274	2239	2					N	-0-					-0-	
02	2800 N	2156	-0-	-644	8630	2156	2					N	-0-					-0-	
03	3100 N	2271	-0-	-829	7801	2271	2					N	-0-					-0-	

DOWELL GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	260955	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.10571	- 12094				
10	0	1594	-0-	1594	1594	1594	2					N	-0-					91	
11	0	1799	-0-	1799	3393	1799	2					N	-0-					91	
12	0	1738	-0-	1738	5131	1738	2					N	-0-					91	
01	0	1651	-0-	1651	6782	1651	2					N	-0-					91	
02	2800 N	1666	-0-	-1134	5648	1666	2					N	-0-					91	
03	3100 N	1545	-0-	-1555	4093	1545	2					N	-0-					91	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																	
H. D. BLACK GAS UNIT																	
WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	4254	-0-	4254		4254	4254	2			N	-0-					-0-
11	0	4392	-0-	4392		8646	4392	2			N	-0-					-0-
12	0	2618	-0-	2618		11264	2618	2			N	-0-					-0-
01	0	3820	-0-	3820		15084	3820	2			N	-0-					-0-
02	18846 X	3762	-0-	-15084		-0-	3762	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	4088	-0-	-438		-0-	4088	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	0	1626	-0-	1626		1626	1626	2			N	-0-					-0-
11	0	2263	-0-	2263		3889	2263	2			N	-0-					-0-
12	0	2125	-0-	2125		6014	2125	2			N	-0-					-0-
01	0	1433	-0-	1433		7447	1433	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1373	-0-	-1427		6020	1373	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2421	-0-	-679		5341	2421	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801			
10	0	175	-0-	175		175	175	2			N	-0-					-0-
11	0	175	-0-	175		350	175	2			N	-0-					-0-
12	0	168	-0-	168		518	168	2			N	-0-					-0-
01	0	166	-0-	166		684	166	2			N	-0-					-0-
02	829 N	145	-0-	-684		-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	180 N	180	-0-	-0-		-0-	180	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT														WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214			
10	0	2351	-0-	2351		2351	2351	2			N	-0-					-0-
11	0	2638	-0-	2638		4989	2638	2			N	-0-					-0-
12	0	2526	-0-	2526		7515	2526	2			N	-0-					-0-
01	0	2610	-0-	2610		10125	2610	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1940	-0-	-860		9265	1940	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2833	-0-	-267		8998	2833	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733			
10	0	1393	-0-	1393		1393	1393	2			N	-0-					-0-
11	0	1198	-0-	1198		2591	1198	2			N	-0-					-0-
12	0	1140	-0-	1140		3731	1140	2			N	-0-					-0-
01	0	1173	-0-	1173		4904	1173	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	826	-0-	-1974		2930	826	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	986	-0-	-2114		816	986	2			N	-0-					-0-
ROPER GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512			
10	0	1084	-0-	1084		1084	1084	2			Y	-0-					-0-
11	0	1182	-0-	1182		2266	1182	2			Y	-0-					-0-
12	0	1362	-0-	1362		3628	1362	2			Y	-0-					-0-
01	0	1665	-0-	1665		5293	1665	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1892	-0-	-908		4385	1892	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1623	-0-	-1477		2908	1623	2			Y	-0-					-0-
ROPER GAS UNIT														WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650			
10	0	1224	-0-	1224		1224	1224	2			N	-0-					-0-
11	0	1840	-0-	1840		3064	1840	2			N	-0-					-0-
12	0	1679	-0-	1679		4743	1679	2			N	-0-					-0-
01	0	1305	-0-	1305		6048	1305	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	931	-0-	-1869		4179	931	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	690	-0-	-2410		1769	690	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																													
XTO ENERGY INC.																																																	
CURRY GAS UNIT																																																	
WELL #: 23										RRCID -> 261216										COMPL. DATE 03/09/2011																													
TOTAL										DEPTH 11939										PERF.11333 - 11782																													
MONTHLY STATUS										CUMU STATUS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										EOM									
STATUS(CODE)										(-)UNDERAGE										AMT CODE AMT CODE										AMT CODE AMT CODE										BALANCE									
10 0 13 -0- 13 13 13 2 N -0- 52																																																	
11 0 -0- -0- -0- 13 N -0- 52																																																	
12 0 -0- -0- -0- 13 N -0- 52																																																	
01 0 -0- -0- -0- 13 N -0- 52																																																	
02 13 N -0- -0- -13 -0- N -0- 52																																																	
03 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- 52																																																	
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 33										RRCID -> 261217										COMPL. DATE 10/29/2010										TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992									
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 16 N -0- -0- -0- -0- 16 2 N -0- -0-																																																	
03 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-																																																	
CURRY GAS UNIT										WELL #: 22										RRCID -> 261250										COMPL. DATE 03/17/2011										TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842									
10 0 194 -0- 194 194 194 2 N -0- 41																																																	
11 0 444 -0- 444 638 444 2 N -0- 41																																																	
12 0 159 -0- 159 797 159 2 N -0- 41																																																	
01 0 231 -0- 231 1028 231 2 N -0- 41																																																	
02 1226 N 198 -0- -1028 -0- 198 2 N -0- 41																																																	
03 467 N 467 -0- -0- -0- 467 2 N -0- 41																																																	
HAM GAS UNIT										WELL #: 35										RRCID -> 261262										COMPL. DATE 05/21/2011										TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557									
10 0 948 -0- 948 948 948 2 N -0- -0-																																																	
11 0 1465 -0- 1465 2413 1465 2 N -0- -0-																																																	
12 0 1535 -0- 1535 3948 1535 2 N -0- -0-																																																	
01 0 1565 -0- 1565 5513 1565 2 N -0- -0-																																																	
02 2800 N 1378 -0- -1422 4091 1378 2 N -0- -0-																																																	
03 3100 N 1553 -0- -1547 2544 1553 2 N -0- -0-																																																	
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 35										RRCID -> 261359										COMPL. DATE 03/17/2011										TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920									
10 0 1180 -0- 1180 1180 1180 2 N -0- -0-																																																	
11 0 1296 -0- 1296 2476 1296 2 N -0- -0-																																																	
12 0 900 -0- 900 3376 900 2 N -0- -0-																																																	
01 0 1494 -0- 1494 4870 1494 2 N -0- -0-																																																	
02 2800 N 800 -0- -2000 2870 800 2 N -0- -0-																																																	
03 3100 N 524 -0- -2576 294 524 2 N -0- -0-																																																	
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 27										RRCID -> 261495										COMPL. DATE 06/14/2011										TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820									
10 0 893 -0- 893 893 893 2 N -0- -0-																																																	
11 0 729 -0- 729 1622 729 2 N -0- -0-																																																	
12 0 781 -0- 781 2403 781 2 N -0- -0-																																																	
01 0 932 -0- 932 3335 932 2 N -0- -0-																																																	
02 2800 N 527 -0- -2273 1062 527 2 N -0- -0-																																																	
03 1094 N 32 -0- -1062 -0- 32 2 N -0- -0-																																																	
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 24										RRCID -> 261545										COMPL. DATE 05/20/2011										TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972									
10 0 395 -0- 395 395 395 2 N -0- -0-																																																	
11 0 347 -0- 347 742 347 2 N -0- -0-																																																	
12 0 348 -0- 348 1090 348 2 N -0- -0-																																																	
01 0 223 -0- 223 1313 223 2 N -0- -0-																																																	
02 1510 N 197 -0- -1313 -0- 197 2 N -0- -0-																																																	
03 341 N 240 -0- -101 -0- 240 2 N -0- -0-																																																	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	1956	-0-	1956	1956	1956	2		N	-0-				-0-
11	0	1438	-0-	1438	3394	1438	2		N	-0-				-0-
12	0	1131	-0-	1131	4525	1131	2		N	-0-				-0-
01	0	687	-0-	687	5212	687	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	726	-0-	-2074	3138	726	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	780	-0-	-2320	818	780	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815														
10	0	1542	-0-	1542	1542	1542	2		N	-0-				-0-
11	0	768	-0-	768	2310	768	2		N	-0-				-0-
12	0	1497	-0-	1497	3807	1497	2		N	-0-				-0-
01	0	1673	-0-	1673	5480	1673	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	2671	-0-	-129	5351	2671	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1623	-0-	-1477	3874	1623	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177														
10	0	1537	-0-	1537	1537	1537	2		N	-0-				-0-
11	0	1619	-0-	1619	3156	1619	2		N	-0-				-0-
12	0	2609	-0-	2609	5765	2609	2		N	-0-				-0-
01	0	2922	-0-	2922	8687	2922	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	2399	-0-	-401	8286	2399	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2512	-0-	-588	7698	2512	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900														
10	0	2324	-0-	2324	2324	2324	2		N	-0-				-0-
11	0	2496	-0-	2496	4820	2496	2		N	-0-				-0-
12	0	1982	-0-	1982	6802	1982	2		N	-0-				-0-
01	0	2736	-0-	2736	9538	2736	2		N	-0-				-0-
02	11763 X	2225	-0-	-9538	-0-	2225	2		N	-0-				-0-
03	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673														
10	0	101	-0-	101	101	101	2		N	-0-				-0-
11	0	134	-0-	134	235	134	2		N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	235				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	235				N	-0-				-0-
02	384 N	149	-0-	-235	-0-	149	2		N	-0-				-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	0	538	-0-	538	538	538	2		N	-0-				-0-
11	0	1038	-0-	1038	1576	1038	2		N	-0-				-0-
12	0	716	-0-	716	2292	716	2		N	-0-				-0-
01	0	1167	-0-	1167	3459	1167	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	793	-0-	-2007	1452	793	2		N	-0-				-0-
03	2171 N	719	-0-	-1452	-0-	719	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091														
10	0	2484	-0-	2484	2484	2484	2		N	-0-				-0-
11	0	2396	-0-	2396	4880	2396	2		N	-0-				-0-
12	0	2109	-0-	2109	6989	2109	2		N	-0-				-0-
01	0	2128	-0-	2128	9117	2128	2		N	-0-				-0-
02	11155 X	2038	-0-	-9117	-0-	2038	2		N	-0-				-0-
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 7										RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		
TOTAL DEPTH 12615										PERF.11202 - 12397				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0		1235	-0-	1235	1235	1235	2		N	-0-			-0-
11	0		885	-0-	885	2120	885	2		N	-0-			-0-
12	0		767	-0-	767	2887	767	2		N	-0-			-0-
01	0		761	-0-	761	3648	761	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		644	-0-	-2156	1492	644	2		N	-0-			-0-
03	1970 N		478	-0-	-1492	-0-	478	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 262613		
												COMPL. DATE 07/09/2011		
												TOTAL DEPTH 11115		
												PERF. 8282 - 10994		
10	0		4265	-0-	4265	4265	4265	2		N	-0-			-0-
11	0		3553	-0-	3553	7818	3553	2		N	-0-			-0-
12	0		4004	-0-	4004	11822	4004	2		N	-0-			-0-
01	0		3526	-0-	3526	15348	3526	2		N	-0-			-0-
02	18246 X		2898	-0-	-15348	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
03	4278 X		3528	-0-	-750	-0-	3528	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 262642		
												COMPL. DATE 09/25/2011		
												TOTAL DEPTH 12824		
												PERF.11358 - 12554		
10	0		822	-0-	822	822	822	2		N	-0-			-0-
11	0		1167	-0-	1167	1989	1167	2		N	-0-			-0-
12	0		686	-0-	686	2675	686	2		N	-0-			-0-
01	0		385	-0-	385	3060	385	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		1028	-0-	-1772	1288	1028	2		N	-0-			-0-
03	1820 N		532	-0-	-1288	-0-	532	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 36		RRCID -> 262644		
												COMPL. DATE 08/31/2011		
												TOTAL DEPTH 11944		
												PERF.11358 - 11796		
10	0		3437	-0-	3437	3437	3437	2		N	-0-			-0-
11	0		3402	-0-	3402	6839	3402	2		N	-0-			-0-
12	0		3240	-0-	3240	10079	3240	2		N	-0-			-0-
01	0		3394	-0-	3394	13473	3394	2		N	-0-			-0-
02	16314 X		2841	-0-	-13473	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
03	3503 X		3500	-0-	-3	-0-	3500	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT										WELL #: 32		RRCID -> 262670		
												COMPL. DATE 10/04/2011		
												TOTAL DEPTH 12409		
												PERF.11650 - 12212		
10	0		1298	-0-	1298	1298	1298	2		N	-0-			-0-
11	0		1180	-0-	1180	2478	1180	2		N	-0-			-0-
12	0		624	-0-	624	3102	624	2		N	-0-			-0-
01	0		1460	-0-	1460	4562	1460	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		1501	-0-	-1299	3263	1501	2		N	-0-			-0-
03	3100 N		1437	-0-	-1663	1600	1437	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT										WELL #: 38		RRCID -> 262724		
												COMPL. DATE 10/28/2011		
												TOTAL DEPTH 11464		
												PERF.10264 - 11282		
10	0		1307	-0-	1307	1307	1307	2		N	-0-			-0-
11	0		1608	-0-	1608	2915	1608	2		N	-0-			-0-
12	0		1383	-0-	1383	4298	1383	2		N	-0-			-0-
01	0		1352	-0-	1352	5650	1352	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		862	-0-	-1938	3712	862	2		N	-0-			-0-
03	3100 N		1185	-0-	-1915	1797	1185	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	0		2622	-0-	2622	2622	2622	2		N	-0-			-0-
11	0		2172	-0-	2172	4794	2172	2		N	-0-			-0-
12	0		1801	-0-	1801	6595	1801	2		N	-0-			-0-
01	0		2420	-0-	2420	9015	2420	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		1327	-0-	-1473	7542	1327	2		N	-0-			-0-
03	3100 N		1384	-0-	-1716	5826	1384	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.																	
MARION LEVELS																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 262741																	
COMPL. DATE 09/21/2011																	
TOTAL DEPTH 12526													PERF.11007 - 12345				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE
																	EOM
																	BALANCE
10	0		3748	-0-		3748		3748	49	1	3699	2	N		-0-		-0-
11	0		3503	-0-		3503		7251	47	1	3456	2	N		-0-		-0-
12	0		3315	-0-		3315		10566	49	1	3266	2	N		-0-		-0-
01	0		3428	-0-		3428		13994	49	1	3379	2	N		-0-		-0-
02	16587 X		2593	-0-		-13994		-0-	44	1	2549	2	N		-0-		-0-
03	3524 X		3524	-0-		-0-		-0-	49	1	3475	2	N		-0-		-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 262812																	
COMPL. DATE 12/25/2010																	
TOTAL DEPTH 12415													PERF.11016 - 12132				
10	0		2673	-0-		2673		2673	2				N		-0-		82
11	0		2731	-0-		2731		5404	2				N		-0-		82
12	0		2253	-0-		2253		7657	2				N		-0-		82
01	0		2732	-0-		2732		10389	2				N		-0-		82
02	2800 N		2006	-0-		-794		9595	2				N		-0-		82
03	3100 N		2642	-0-		-458		9137	2				N		-0-		82
KIRSCH GAS UNIT																	
WELL #: 30																	
RRCID -> 263128																	
COMPL. DATE 07/28/2011																	
TOTAL DEPTH 12186													PERF.11681 - 12125				
10	0		567	-0-		567		567	2				N		-0-		-0-
11	0		567	-0-		567		1134	2				N		-0-		-0-
12	0		516	-0-		516		1650	2				N		-0-		-0-
01	0		513	-0-		513		2163	2				N		-0-		-0-
02	2655 N		492	-0-		-2163		-0-	2				N		-0-		-0-
03	572 N		572	-0-		-0-		-0-	2				N		-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT																	
WELL #: 32																	
RRCID -> 263131																	
COMPL. DATE 09/22/2011																	
TOTAL DEPTH 12239													PERF.11762 - 12174				
10	0		890	-0-		890		890	2				N		-0-		-0-
11	0		1794	-0-		1794		2684	2				N		-0-		-0-
12	0		1474	-0-		1474		4158	2				N		-0-		-0-
01	0		1483	-0-		1483		5641	2				N		-0-		-0-
02	2800 N		1228	-0-		-1572		4069	2				N		-0-		-0-
03	3100 N		1160	-0-		-1940		2129	2				N		-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT																	
WELL #: 31																	
RRCID -> 263132																	
COMPL. DATE 09/22/2011																	
TOTAL DEPTH 12262													PERF.11750 - 12206				
10	0		1695	-0-		1695		1695	2				N		-0-		-0-
11	0		1705	-0-		1705		3400	2				N		-0-		-0-
12	0		1711	-0-		1711		5111	2				N		-0-		-0-
01	0		1822	-0-		1822		6933	2				N		-0-		-0-
02	2800 N		1393	-0-		-1407		5526	2				N		-0-		-0-
03	3100 N		1701	-0-		-1399		4127	2				N		-0-		-0-
ROPER GAS UNIT																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 263133																	
COMPL. DATE 08/15/2011																	
TOTAL DEPTH 12289													PERF.11030 - 12111				
10	0		577	-0-		577		577	2				Y		-0-		-0-
11	0		444	-0-		444		1021	2				Y		-0-		-0-
12	0		1179	-0-		1179		2200	2				Y		-0-		-0-
01	0		97	-0-		97		2297	2				Y		-0-		-0-
02	2540 N		243	-0-		-2297		-0-	2				Y		-0-		-0-
03	1178 N		344	-0-		-834		-0-	2				Y		-0-		-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 264398																	
COMPL. DATE 09/11/2017																	
TOTAL DEPTH 12558													PERF.10910 - 12424				
10	0		4597	-0-		4597		4597	2				N		-0-		-0-
11	0		5358	-0-		5358		9955	2				N		-0-		-0-
12	0		4129	-0-		4129		14084	2				N		-0-		-0-
01	0		4887	-0-		4887		18971	2				N		-0-		-0-
02	23225 X		4254	-0-		-18971		-0-	2				N		-0-		-0-
03	4305 X		4305	-0-		-0-		-0-	2				N		-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																	
C. N. WILLIFORD																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 264650																	
COMPL. DATE 02/11/2011																	
TOTAL DEPTH 11974																	
PERF.10920 - 12117																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	0	1746	-0-	1746		1746	1746	2		N	-0-				28		
11		2403	-0-	2403		4149	2403	2		N	-0-				28		
12	0	2819	-0-	2819		6968	2819	2		N	-0-				28		
01	0	2310	-0-	2310		9278	2310	2		N	-0-				28		
02	11473 X	2195	-0-	-9278		-0-	2195	2		N	-0-				28		
03	2821 X	2193	-0-	-628		-0-	2193	2		N	-0-				28		
ATHEL IVY GAS UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 264717																	
COMPL. DATE 03/23/2011																	
TOTAL DEPTH 12465																	
PERF.11153 - 12253																	
10	0	982	-0-	982		982	982	2		N	-0-				-0-		
11	0	437	-0-	437		1419	437	2		N	-0-				-0-		
12	0	666	-0-	666		2085	666	2		N	-0-				-0-		
01	0	385	-0-	385		2470	385	2		N	-0-				-0-		
02	2534 X	64	-0-	-2470		-0-	64	2		N	-0-				-0-		
03	2796 X	2796	-0-	-0-		-0-	2796	2		N	-0-				-0-		
ZENO KING GAS UNIT																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 264947																	
COMPL. DATE 10/27/2011																	
TOTAL DEPTH 12373																	
PERF.11078 - 12226																	
10	0	1629	-0-	1629		1629	1629	2		N	-0-				-0-		
11	0	1871	-0-	1871		3500	1871	2		N	-0-				-0-		
12	0	2126	-0-	2126		5626	2126	2		N	-0-				-0-		
01	0	1837	-0-	1837		7463	1837	2		N	-0-				-0-		
02	2800 N	589	-0-	-2211		5252	589	2		N	-0-				-0-		
03	3100 N	2259	-0-	-841		4411	2259	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	0	457	-0-	457		457	457	2		N	-0-				80		
11	0	697	-0-	697		1154	697	2		N	-0-				80		
12	0	392	-0-	392		1546	392	2		N	-0-				80		
01	0	87	-0-	87		1633	87	2		N	-0-				80		
02	1866 N	233	-0-	-1633		-0-	233	2		N	-0-				80		
03	536 N	536	-0-	-0-		-0-	536	2		N	-0-				80		
WINFREE GAS UNIT																	
WELL #: 30																	
RRCID -> 265032																	
COMPL. DATE 10/06/2011																	
TOTAL DEPTH 12288																	
PERF.11621 - 12086																	
10	0	1985	-0-	1985		1985	1985	2		N	-0-				-0-		
11	0	2076	-0-	2076		4061	2076	2		N	-0-				-0-		
12	0	1254	-0-	1254		5315	1254	2		N	-0-				-0-		
01	0	620	-0-	620		5935	620	2		N	-0-				-0-		
02	2800 N	599	-0-	-2201		3734	599	2		N	-0-				-0-		
03	3100 N	1573	-0-	-1527		2207	1573	2		N	-0-				-0-		
ROPER GAS UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 265061																	
COMPL. DATE 04/15/2011																	
TOTAL DEPTH 12305																	
PERF.11016 - 12125																	
10	0	3376	-0-	3376		3376	3376	2		N	-0-				-0-		
11	0	2969	-0-	2969		6345	2969	2		N	-0-				-0-		
12	0	1657	-0-	1657		8002	1657	2		N	-0-				-0-		
01	0	2038	-0-	2038		10040	2038	2		N	-0-				-0-		
02	12070 X	2030	-0-	-10040		-0-	2030	2		N	-0-				-0-		
03	3860 X	3860	-0-	-0-		-0-	3860	2		N	-0-				-0-		
HAM GAS UNIT																	
WELL #: 40																	
RRCID -> 265643																	
COMPL. DATE 11/10/2011																	
TOTAL DEPTH 11515																	
PERF.10322 - 11396																	
10	0	9431	-0-	9431		9431	9431	2		N	-0-				-0-		
11	0	12323	-0-	12323		21754	12323	2		N	-0-				-0-		
12	0	10552	-0-	10552		32306	10552	2		N	-0-				-0-		
01	0	11448	-0-	11448		43754	11448	2		N	-0-				-0-		
02	52580 X	8826	-0-	-43754		-0-	8826	2		N	-0-				-0-		
03	10020 X	10020	-0-	-0-		-0-	10020	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		*		*		C		COND		PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																	
																AMT		CODE		AMT		CODE										AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																		
10			0		2026		-0-		2026		2026		2026		2026		2						N		-0-														-0-																																			
11			0		1861		-0-		1861		3887		1861		2								N		-0-												-0-																																					
12			0		1519		-0-		1519		5406		1519		2								N		-0-												-0-																																					
01			0		1010		-0-		1010		6416		1010		2								N		-0-												-0-																																					
02	2800		N		38		-0-		-2762		3654		38		2								N		-0-												-0-																																					
03	3100		N		66		-0-		-3034		620		66		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			0		3946		-0-		3946		3946		3946		2								N		-0-														88																																			
11			0		2739		-0-		2739		6685		2739		2								N		-0-												88																																					
12			0		3075		-0-		3075		9760		3075		2								N		-0-												88																																					
01			0		3337		-0-		3337		13097		3337		2								N		-0-												88																																					
02	16011		X		2914		-0-		-13097		-0-		2914		2								N		-0-												88																																					
03	4085		X		4085		-0-		-0-		-0-		4085		2								N		-0-												88																																					
COOPER GAS UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 266101															COMPL. DATE 02/01/2012															TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380														
10			0		1248		-0-		1248		1248		1248		2								N		-0-														-0-																																			
11			0		600		-0-		600		1848		600		2								N		-0-												-0-																																					
12			0		590		-0-		590		2438		590		2								N		-0-												-0-																																					
01			0		715		-0-		715		3153		715		2								N		-0-												-0-																																					
02	3924		X		771		-0-		-3153		-0-		771		2								N		-0-												-0-																																					
03	1240		X		462		-0-		-778		-0-		462		2								N		-0-												-0-																																					
IRVIN GAS UNIT															WELL #: 18															RRCID -> 266104															COMPL. DATE 01/23/2012															TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407														
10			0		1515		-0-		1515		1515		1515		2								N		-0-														-0-																																			
11			0		1422		-0-		1422		2937		1422		2								N		-0-												-0-																																					
12			0		1335		-0-		1335		4272		1335		2								N		-0-												-0-																																					
01			0		1580		-0-		1580		5852		1580		2								N		-0-												-0-																																					
02	2800		N		1388		-0-		-1412		4440		1388		2								N		-0-												-0-																																					
03	3100		N		1480		-0-		-1620		2820		1480		2								N		-0-												-0-																																					
WETTERMARK GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 266107															COMPL. DATE 02/20/2012															TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278														
10			0		4123		-0-		4123		4123		4123		2								N		-0-														-0-																																			
11			0		3504		-0-		3504		7627		3504		2								N		-0-												-0-																																					
12			0		3183		-0-		3183		10810		3183		2								N		-0-												-0-																																					
01			0		2009		-0-		2009		12819		2009		2								N		-0-												-0-																																					
02	14724		X		1905		-0-		-12819		-0-		1905		2								N		-0-												-0-																																					
03	3286		X		2735		-0-		-551		-0-		2735		2								N		-0-												-0-																																					
HAM GAS UNIT															WELL #: 34															RRCID -> 266135															COMPL. DATE 03/12/2012															TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356														
10			0		495		-0-		495		495		495		2								N		-0-														-0-																																			
11			0		429		-0-		429		924		429		2								N		-0-												-0-																																					
12			0		347		-0-		347		1271		347		2								N		-0-												-0-																																					
01			0		425		-0-		425		1696		425		2								N		-0-												-0-																																					
02	1995		N		299		-0-		-1696		-0-		299		2								N		-0-												-0-																																					
03	549		N		549		-0-		-0-		-0-		549		2								N		-0-												-0-																																					
ATHEL IVY GAS UNIT															WELL #: 5R															RRCID -> 266137															COMPL. DATE 03/08/2012															TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355														
10			0		1406		-0-		1406		1406		1406		2								N		-0-														-0-																																			
11			0		950		-0-		950		2356		950		2								N		-0-												-0-																																					
12			0		828		-0-		828		3184		828		2								N		-0-												-0-																																					
01			0		948		-0-		948		4132		948		2								N		-0-												-0-																																					
02	5881		X		1749		-0-		-4132		-0-		1749		2								N		-0-												-0-																																					
03	1395		X		1127		-0-		-268		-0-		1127		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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2070	-0-	2070	2070	2070	2070	2		N	-0-			-0-
11	0	1686	-0-	1686	3756	1686	1686	2		N	-0-			-0-
12	0	1726	-0-	1726	5482	1726	1726	2		N	-0-			-0-
01	0	1449	-0-	1449	6931	1449	1449	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1089	-0-	-1711	5220	1089	1089	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2384	-0-	-716	4504	2384	2384	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														
10	0	10331	-0-	10331	10331	10331	10331	2		N	-0-			18
11	0	9709	-0-	9709	20040	9709	9709	2		N	-0-			18
12	0	8707	-0-	8707	28747	8707	8707	2		N	-0-			18
01	0	6592	-0-	6592	35339	6592	6592	2		N	-0-			18
02	44343 X	9004	-0-	-35339	-0-	9004	9004	2		N	-0-			18
03	10323 X	6335	-0-	-3988	-0-	6335	6335	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														
10	0	1459	-0-	1459	1459	1459	1459	2		N	-0-			92
11	0	1397	-0-	1397	2856	1397	1397	2		N	-0-			92
12	0	1040	-0-	1040	3896	1040	1040	2		N	-0-			92
01	0	1322	-0-	1322	5218	1322	1322	2		N	-0-			92
02	2800 N	1042	-0-	-1758	3460	1042	1042	2		N	-0-			92
03	3100 N	1462	-0-	-1638	1822	1462	1462	2		N	-0-			92
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470														
10	0	106	-0-	106	106	106	106	2		N	-0-			-0-
11	0	209	-0-	209	315	209	209	2		N	-0-			-0-
12	0	138	-0-	138	453	138	138	2		N	-0-			-0-
01	0	141	-0-	141	594	141	141	2		N	-0-			-0-
02	683 N	89	-0-	-594	-0-	89	89	2		N	-0-			-0-
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	49	2		N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960														
10	0	1688	-0-	1688	1688	1688	1688	2		N	-0-			-0-
11	0	1569	-0-	1569	3257	1569	1569	2		N	-0-			-0-
12	0	1448	-0-	1448	4705	1448	1448	2		N	-0-			-0-
01	0	1019	-0-	1019	5724	1019	1019	2		N	-0-			-0-
02	6472 X	748	-0-	-5724	-0-	748	748	2		N	-0-			-0-
03	682 X	394	-0-	-288	-0-	394	394	2		N	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389														
10	0	1866	-0-	1866	1866	1866	1866	2		N	-0-			-0-
11	0	2632	-0-	2632	4498	2632	2632	2		N	-0-			-0-
12	0	2323	-0-	2323	6821	2323	2323	2		N	-0-			-0-
01	0	2337	-0-	2337	9158	2337	2337	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2231	-0-	-569	8589	2231	2231	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1691	-0-	-1409	7180	1691	1691	2		N	-0-			-0-
COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236														
10	0	836	-0-	836	836	836	836	2		N	-0-			-0-
11	0	735	-0-	735	1571	735	735	2		N	-0-			-0-
12	0	769	-0-	769	2340	769	769	2		N	-0-			-0-
01	0	704	-0-	704	3044	704	704	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	652	-0-	-3044	-0-	652	652	2		N	-0-			-0-
03	837 X	692	-0-	-145	-0-	692	692	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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	0	2605	-0-	2605	2605	2605	2			N	-0-					-0-	
11		2078	-0-	2078	4683	2078	2			N	-0-					-0-	
12	0	2571	-0-	2571	7254	2571	2			N	-0-					-0-	
01	0	2439	-0-	2439	9693	2439	2			N	-0-					-0-	
02	2800 N	1743	-0-	-1057	8636	1743	2			N	-0-					-0-	
03	3100 N	3517	-0-	417	9053	3517	2			N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID -> 266271	COMPL. DATE 07/01/2012	TOTAL DEPTH 10857		PERF. 8581 - 10660							
10	0	1301	-0-	1301	1301	1301	2			N	-0-					-0-	
11	0	90	-0-	90	1391	90	2			N	-0-					-0-	
12	0	186	-0-	186	1577	186	2			N	-0-					-0-	
01	0	146	-0-	146	1723	146	2			N	-0-					-0-	
02	1799 N	76	-0-	-1723	-0-	76	2			N	-0-					-0-	
03	186 N	143	-0-	-43	-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	0	4840	-0-	4840	4840	4840	2			N	-0-					-0-	
11	0	4807	-0-	4807	9647	4807	2			N	-0-					-0-	
12	0	4462	-0-	4462	14109	4462	2			N	-0-					-0-	
01	0	3038	-0-	3038	17147	3038	2			N	-0-					-0-	
02	20486 X	3339	-0-	-17147	-0-	3339	2			N	-0-					-0-	
03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-	

COSSON GAS UNIT				WELL #:	26	RRCID -> 266303	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL DEPTH 11630		PERF.10402 - 11428							
10	0	540	-0-	540	540	540	2			N	-0-					-0-	
11	0	564	-0-	564	1104	564	2			N	-0-					-0-	
12	0	650	-0-	650	1754	650	2			N	-0-					-0-	
01	0	632	-0-	632	2386	632	2			N	-0-					-0-	
02	2800 N	556	-0-	-2244	142	556	2			N	-0-					-0-	
03	762 N	620	-0-	-142	-0-	620	2			N	-0-					-0-	

CLARKE GAS UNIT				WELL #:	33	RRCID -> 266335	COMPL. DATE 02/24/2012	TOTAL DEPTH 12157		PERF.11542 - 12075							
10	0	2001	-0-	2001	2001	2001	2			N	-0-					-0-	
11	0	211	-0-	211	2212	211	2			N	-0-					-0-	
12	0	119	-0-	119	2331	119	2			N	-0-					-0-	
01	0	84	-0-	84	2415	84	2			N	-0-					-0-	
02	2466 N	51	-0-	-2415	-0-	51	2			N	-0-					-0-	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-	

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 266350	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH 11630		PERF.10412 - 11479							
10	0	782	-0-	782	782	782	2			N	-0-					-0-	
11	0	760	-0-	760	1542	760	2			N	-0-					-0-	
12	0	769	-0-	769	2311	769	2			N	-0-					-0-	
01	0	809	-0-	809	3120	809	2			N	-0-					-0-	
02	2800 N	618	-0-	-2182	938	618	2			N	-0-					-0-	
03	1493 N	555	-0-	-938	-0-	555	2			N	-0-					-0-	

ROBERTS, L. F.				WELL #:	4H	RRCID -> 266360	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 12131		PERF.12325 - 14777							
10	0	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-	
11	0	479	-0-	479	493	479	2			N	-0-					-0-	
12	0	810	-0-	810	1303	810	2			N	-0-					-0-	
01	0	531	-0-	531	1834	531	2			N	-0-					-0-	
02	2349 X	515	-0-	-1834	-0-	515	2			N	-0-					-0-	
03	806 X	1	-0-	-805	-0-	1	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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1051	-0-		1051	1051	1051	2		1051	2			N	-0-					-0-
11	0	1070	-0-		1070	2121	1070	2		1070	2			N	-0-					-0-
12	0	1421	-0-		1421	3542	1421	2		1421	2			N	-0-					-0-
01	0	2377	-0-		2377	5919	2377	2		2377	2			N	-0-					-0-
02	7618 X	1699	-0-		-5919	-0-	1699	2		1699	2			N	-0-					-0-
03	2768 X	2768	-0-		-0-	-0-	2768	2		2768	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF.11390 - 11826								
10	0	259	-0-		259	259	259	2		259	2			N	-0-					-0-
11	0	317	-0-		317	576	317	2		317	2			N	-0-					-0-
12	0	302	-0-		302	878	302	2		302	2			N	-0-					-0-
01	0	189	-0-		189	1067	189	2		189	2			N	-0-					-0-
02	1240 N	173	-0-		-1067	-0-	173	2		173	2			N	-0-					-0-
03	370 N	370	-0-		-0-	-0-	370	2		370	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.11285 - 16478								
10	0	19557	-0-		19557	19557	19557	2		19557	2			N	-0-					78
11	0	18734	-0-		18734	38291	18734	2		18734	2			N	-0-					78
12	0	18928	-0-		18928	57219	18928	2		18928	2			N	-0-					78
01	0	18743	-0-		18743	75962	18743	2		18743	2			N	-0-					78
02	92593 X	16631	-0-		-75962	-0-	16631	2		16631	2			N	-0-					78
03	19561 X	18599	-0-		-962	-0-	18599	2		18599	2			N	-0-					78

ROBERTS, L. F.				WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093		PERF.12300 - 15928								
10	0	5037	-0-		5037	5037	5037	2		5037	2			N	-0-					87
11	0	4918	-0-		4918	9955	4918	2		4918	2			N	-0-					87
12	0	5931	-0-		5931	15886	5931	2		5931	2			N	-0-					87
01	0	3223	-0-		3223	19109	3223	2		3223	2			N	-0-					87
02	24443 X	5334	-0-		-19109	-0-	5334	2		5334	2			N	-0-					87
03	5921 X	4040	-0-		-1881	-0-	4040	2		4040	2			N	-0-					87

CAPPIS NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12365 - 16493								
10	0	14274	-0-		14274	14274	14274	2		14274	2			N	-0-					27
11	0	14922	-0-		14922	29196	14922	2		14922	2			N	-0-					27
12	0	12707	-0-		12707	41903	12707	2		12707	2			N	-0-					27
01	0	14990	-0-		14990	56893	14990	2		14990	2			N	-0-					27
02	68216 X	11323	-0-		-56893	-0-	11323	2		11323	2			N	-0-					27
03	15407 X	15244	-0-		-163	-0-	15244	2		15244	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	0	16153	-0-		16153	16153	16019	2		134	9			N	122		181	1		25
11	0	16323	-0-		16323	32476	16323	2						N	-0-					25
12	0	14001	-0-		14001	46477	14001	2						N	-0-					25
01	0	10894	-0-		10894	57371	10894	2		10894	2			N	-0-					25
02	73736 X	16365	-0-		-57371	-0-	16365	2		16365	2			N	-0-					25
03	16864 X	15829	-0-		-1035	-0-	15829	2		15829	2			N	-0-					25

RANGER, WS GAS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 272238		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11461		PERF.11588 - 15436								
10	0	8560	-0-		8560	8560	8560	2		8560	2			N	-0-					22
11	0	6989	-0-		6989	15549	6989	2		6989	2			N	-0-					22
12	0	8144	-0-		8144	23693	8144	2		8144	2			N	-0-					22
01	0	7597	-0-		7597	31290	7597	2		7597	2			N	-0-					22
02	36952 X	5662	-0-		-31290	-0-	5662	2		5662	2			N	-0-					22
03	8556 X	6355	-0-		-2201	-0-	6355	2		6355	2			N	-0-					22

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	0	12421	-0-	12421	12421	12421	2		N	-0-				77
11	0	11117	-0-	11117	23538	11117	2		N	-0-				77
12	0	11470	-0-	11470	35008	11470	2		N	-0-				77
01	0	11934	-0-	11934	46942	11934	2		N	-0-				77
02	58355 X	11413	-0-	-46942	-0-	11413	2		N	-0-				77
03	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2		N	-0-				77
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID	-> 285978	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.11784	- 14306
10	0	25464	-0-	25464	25464	25464	2		N	-0-				20
11	0	25081	-0-	25081	50545	25081	2		N	-0-				20
12	0	25005	-0-	25005	75550	25005	2		N	-0-				20
01	0	24624	-0-	24624	100174	24624	2		N	-0-				20
02	122274 X	22100	-0-	-100174	-0-	22100	2		N	-0-				20
03	25916 X	23965	-0-	-1951	-0-	23965	2		N	-0-				20
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID	-> 286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11909	PERF.11657	- 16353
10	0	44827	-0-	44827	44827	44783	2	44	9	N	40			130
11	0	44036	-0-	44036	88863	44036	2		N	-0-				130
12	0	43879	-0-	43879	132742	43879	2		N	-0-				130
01	0	43368	-0-	43368	176110	43258	2	110	9	N	100	185	1	45
02	214283 X	38173	-0-	-176110	-0-	38173	2		N	-0-				45
03	45508 X	41687	-0-	-3821	-0-	41687	2		N	-0-				45
WILLARD GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1H	RRCID	-> 287450	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL	DEPTH	11329	PERF.11161	- 17040
10	0	33539	-0-	33539	33539	33539	2		N	-0-				-0-
11	0	30824	-0-	30824	64363	30824	2		N	-0-				-0-
12	0	29284	-0-	29284	93647	29284	2		N	-0-				-0-
01	0	26794	-0-	26794	120441	26794	2		N	-0-				-0-
02	146698 X	26257	-0-	-120441	-0-	26257	2		N	-0-				-0-
03	26933 X	26933	-0-	-0-	-0-	26933	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		2
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-		2
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-		2
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		2
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		2
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	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	0	309	-0-	309	309	309	2		N	-0-		-0-
11	0	80	-0-	80	389	80	2		N	-0-		-0-
12	0	98	-0-	98	487	98	2		N	-0-		-0-
01	0	104	-0-	104	591	104	2		N	-0-		-0-
02	630 N	39	-0-	-591	-0-	39	2		N	-0-		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-		-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 198363		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 8046 - 8224	
10	0	1488	-0-	1488	1488	1488	2		N	-0-		175
11	0	851	-0-	851	2339	851	2		N	-0-		175
12	0	1453	-0-	1453	3792	1453	2		N	-0-		175
01	0	1238	-0-	1238	5030	1238	2		N	-0-		175
02	2800 N	1040	-0-	-1760	3270	1040	2		N	-0-		175
03	3100 N	1136	-0-	-1964	1306	1136	2		N	-0-		175
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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS 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		0	2146	-0-	2146	2146		2146	2			N	-0-					-0-
11		0	2156	-0-	2156	4302		2156	2			N	-0-					-0-
12		0	2066	-0-	2066	6368		2066	2			N	-0-					-0-
01		0	1893	-0-	1893	8261		1893	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	1510	-0-	-1290	6971		1510	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	1661	-0-	-1439	5532		1661	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.	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-
BARNETT GAS UNIT			WELL #:			12	RRCID -> 266472			COMPL. DATE 12/23/2011			TOTAL DEPTH 12785			PERF. 8285 - 8370		
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-
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)													CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																				
BUTLER GAS UNIT																				
WELL #: 16																				
RRCID -> 282198																				
COMPL. DATE 12/07/2016																				
TOTAL DEPTH 11917																				
PERF. 8116 - 8300																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	27	-0-		27	27		27	2		N	-0-								-0-
11	0	11	-0-		11	38		11	2		N	-0-								-0-
12	0	32	-0-		32	70		32	2		N	-0-								-0-
01	0	34	-0-		34	104		34	2		N	-0-								-0-
02	125 N	21	-0-		-104	-0-		21	2		N	-0-								-0-
03	31 N	27	-0-		-4	-0-		27	2		N	-0-								-0-
IRVIN GAS UNIT																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 282845																				
COMPL. DATE 07/25/2017																				
TOTAL DEPTH 12700																				
PERF. 8087 - 8291																				
10	0	1291	-0-		1291	1291		1291	2		N	-0-								-0-
11	0	1727	-0-		1727	3018		1727	2		N	-0-								-0-
12	0	1039	-0-		1039	4057		1039	2		N	-0-								-0-
01	0	1252	-0-		1252	5309		1252	2		N	-0-								-0-
02	2800 N	1112	-0-		-1688	3621		1112	2		N	-0-								-0-
03	3100 N	1105	-0-		-1995	1626		1105	2		N	-0-								-0-
WINFREE GAS UNIT																				
WELL #: 25																				
RRCID -> 283375																				
COMPL. DATE 08/15/2017																				
TOTAL DEPTH 11766																				
PERF. 8210 - 8390																				
10	0	1383	-0-		1383	1383		1383	2		N	-0-								-0-
11	0	1673	-0-		1673	3056		1673	2		N	-0-								-0-
12	0	2234	-0-		2234	5290		2234	2		N	-0-								-0-
01	0	2531	-0-		2531	7821		2531	2		N	-0-								-0-
02	2800 N	2186	-0-		-614	7207		2186	2		N	-0-								-0-
03	3100 N	1882	-0-		-1218	5989		1882	2		N	-0-								-0-
TEAGUE (RODESSA)													CNTY: FREESTONE							
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC																				
COSSON GAS UNIT																				
WELL #: 1 C																				
RRCID -> 015692																				
COMPL. DATE 01/25/1957																				
TOTAL DEPTH N/A																				
PERF. 7564 - 7595																				
10	95 N	95	-0-		-0-	-0-		95	2		N	-0-								15
11	69 N	69	-0-		-0-	-0-		69	2		N	-0-								15
12	37 N	37	-0-		-0-	-0-		37	2		N	-0-								15
01	93 N	93	-0-		-0-	-0-		93	2		N	-0-								15
02	28 N	-0-	-0-		-28	-0-		-0-	2		N	-0-								15
*03	79 N	79	-0-		-0-	-0-		79	2		N	-0-								15
COSSON																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 193462																				
COMPL. DATE 01/08/2003																				
TOTAL DEPTH 8300																				
PERF. 7582 - 7584																				
10	6386 X	5221	-0-		-1165	-0-		5221	2		N	-0-								39
11	6180 X	3095	-0-		-3085	-0-		3095	2		N	-0-								39
12	6386 X	4011	-0-		-2375	-0-		4011	2		N	-0-								39
01	6200 X	5293	-0-		-907	-0-		5293	2		N	-0-								39
*02	4704 X	3520	-0-		-1184	-0-		3520	2		N	-0-								-0-
03	5208 X	NO RPT	-0-		-5208	-0-					N	NO RPT					39 1			-0-
COSSON																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 196763																				
COMPL. DATE 07/12/2003																				
TOTAL DEPTH 8300																				
PERF. 7596 - 7600																				
10	4190 X	4190	-0-		-0-	-0-		4081	2	109 9	N	99								179
11	3900 X	3652	-0-		-248	-0-		3646	2	6 9	N	5								184
12	4492 X	4492	-0-		-0-	-0-		4478	2	14 9	N	13								197
01	4185 X	3833	-0-		-352	-0-		3808	2	25 9	N	23								220
02	3780 X	3214	-0-		-566	-0-		3182	2	32 9	N	29					172 1			77
03	4185 X	3540	-0-		-645	-0-		3455	2	85 9	N	77								154

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 285676	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7253 - 7358	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TEAGUE (TRAVIS PEAK)				88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799					
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-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
VICKERS, J.N.		WELL #:		1	RRCID -> 077649	COMPL. DATE 06/24/1978	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 7592 - 7599	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172001	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7586 - 7592	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC STILES, W. F.														CNTY: FREESTONE													
//CONT.//														88576 700 189405	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
WELL #:														2	RRCID -> 141737				COMPL. DATE 10/21/1994				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM											
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE											
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	935	2	N	-0-				28											
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	1110	2	N	-0-				28											
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	960	2	N	-0-				28											
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	542	1	1084	2	N	-0-				28											
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	1218	2	N	-0-				28											
*03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	582	1	1149	2	N	-0-				28											
WRIGHT, J.A.														WELL #:	3	RRCID -> 157142				COMPL. DATE 06/07/1995				TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819			
10	0	15	-0-	15	15		15	2			N	-0-				193											
11	0	19	-0-	19	34		3	1	16	2	N	-0-				193											
12	0	-0-	-0-	-0-	34						N	-0-				193											
01	0	11	-0-	11	45		2	1	9	2	N	-0-				193											
02	47 N	2	-0-	-45	-0-		2	2			N	-0-				193											
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-				193											
STILES, W.F.														WELL #:	3	RRCID -> 179964				COMPL. DATE 05/09/2008				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824			
10	0	241	-0-	241	241		37	1	204	2	N	-0-				-0-											
11	0	134	-0-	134	375		21	1	113	2	N	-0-				-0-											
12	0	151	-0-	151	526		23	1	128	2	N	-0-				-0-											
01	0	111	-0-	111	637		19	1	92	2	N	-0-				-0-											
02	729 N	92	-0-	-637	-0-		16	1	76	2	N	-0-				-0-											
03	155 N	134	-0-	-21	-0-		20	1	114	2	N	-0-				-0-											
PRUIETT, M. E.														WELL #:	2	RRCID -> 257038				COMPL. DATE 05/13/2010				TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782			
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-				30											
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30											
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-				30											
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30											
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-				30											
*03	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2			N	-0-				30											
WATER ENERGY SERVICES, LLC FREE-TEX S.W.D.														900331 WELL #:	2	RRCID -> 251493				COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											
XTO ENERGY INC. STILES, W. F.														945936 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)														
XTO ENERGY INC.														
POWERS "E"														
WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
10	0	2779	-0-	2779	2779	2779	2779	2		N	-0-			79
11	0	2745	-0-	2745	5524	2745	2745	2		N	-0-			79
12	0	1966	-0-	1966	7490	1966	1966	2		N	-0-			79
01	0	1202	-0-	1202	8692	1202	1202	2		N	-0-			79
02	2800 N	2551	-0-	-249	8443	2551	2551	2		N	-0-			79
03	3100 N	2824	-0-	-276	8167	2824	2824	2		N	-0-			79
HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837														
10	0	1133	-0-	1133	1133	1133	1133	2		N	-0-			-0-
11	0	1191	-0-	1191	2324	1191	1191	2		N	-0-			-0-
12	0	1123	-0-	1123	3447	1123	1123	2		N	-0-			-0-
01	0	1043	-0-	1043	4490	1043	1043	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	985	-0-	-1815	2675	985	985	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1059	-0-	-2041	634	1059	1059	2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064														
10	0	2427	-0-	2427	2427	2427	2427	2		N	-0-			-0-
11	0	2302	-0-	2302	4729	2302	2302	2		N	-0-			-0-
12	0	2333	-0-	2333	7062	2333	2333	2		N	-0-			-0-
01	0	2411	-0-	2411	9473	2411	2411	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2246	-0-	-554	8919	2246	2246	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2436	-0-	-664	8255	2436	2436	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-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	0	1221	-0-	1221	1221	1221	1221	2		N	-0-			-0-
11	0	868	-0-	868	2089	868	868	2		N	-0-			-0-
12	0	860	-0-	860	2949	860	860	2		N	-0-			-0-
01	0	754	-0-	754	3703	754	754	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	675	-0-	-2125	1578	675	675	2		N	-0-			-0-
03	2522 N	944	-0-	-1578	-0-	944	944	2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948														
10	0	1032	-0-	1032	1032	1032	1032	2		N	-0-			-0-
11	0	1273	-0-	1273	2305	1273	1273	2		N	-0-			-0-
12	0	1371	-0-	1371	3676	1371	1371	2		N	-0-			-0-
01	0	1260	-0-	1260	4936	1260	1260	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1128	-0-	-1672	3264	1128	1128	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1779	-0-	-1321	1943	1779	1779	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION														

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

10	0	4295	-0-	4295	4295	4295	2			N	-0-			-0-
11	0	3391	-0-	3391	7686	3391	2			N	-0-			-0-
12	0	4495	-0-	4495	12181	4495	2			N	-0-			-0-
01	0	4644	-0-	4644	16825	4644	2			N	-0-			-0-
02	20688 X	3863	-0-	-16825	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115														
10	0	949	-0-	949	949	949	2			N	-0-			-0-
11	0	925	-0-	925	1874	925	2			N	-0-			-0-
12	0	777	-0-	777	2651	777	2			N	-0-			-0-
01	0	833	-0-	833	3484	833	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	608	-0-	-2192	1292	608	2			N	-0-			-0-
03	1773 N	481	-0-	-1292	-0-	481	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	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-

BUTLER GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8632 - 8772	
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 (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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	4893	-0-	4893	4893	4893	2						N	-0-					-0-	
11	0	4940	-0-	4940	9833	4940	2						N	-0-					-0-	
12	0	3239	-0-	3239	13072	3239	2						N	-0-					-0-	
01	0	30	-0-	30	13102	30	2						N	-0-					-0-	
02	13113 X	11	-0-	-13102	-0-	11	2						N	-0-					-0-	
03	5115 X	1	-0-	-5114	-0-	1	2						N	-0-					-0-	
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672		PERF. 8615 - 9464								
10	0	4074	-0-	4074	4074	4074	2						N	-0-					-0-	
11	0	4174	-0-	4174	8248	4174	2						N	-0-					-0-	
12	0	4364	-0-	4364	12612	4364	2						N	-0-					-0-	
01	0	4163	-0-	4163	16775	4163	2						N	-0-					-0-	
02	20053 X	3278	-0-	-16775	-0-	3278	2						N	-0-					-0-	
03	3534 X	3456	-0-	-78	-0-	3456	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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	62 N	55	-0-	-7	-0-			55 2			N	-0-					-0-	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-					-0-	
12	62 N	32	-0-	-30	-0-			32 2			N	-0-					-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-					-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-			116 2			N	-0-					-0-	
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-			189 2			N	-0-					-0-	
TEAGUE, WEST (PETTIT)				88582 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799														
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-	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
KEILS, W. A. JR.				WELL #: 2		RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7274 - 7330						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
12	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	2				N	-0-					3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					3	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					3	
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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	N	-0-						15	
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	2	N	-0-						15	
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	N	-0-						15	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	7	1	33	2	N	-0-						15	
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-						15	
XTO ENERGY INC.				945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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) CRESCENT PASS ENERGY, LLC STILES, W F												88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	66	1	367	2	N	-0-					3
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	75	1	394	2	N	-0-					3
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	81	1	334	2	N	-0-					3
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	73	1	348	2	N	-0-					3
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	69	1	338	2	N	-0-					3
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	65	1	366	2	N	-0-					3
XTO ENERGY INC. BAGGETT UNIT												945936 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) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BRYANT, E.C. GAS UNIT												88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	80	1	361	2	N	-0-					15
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	249	1	138	2	N	-0-					15
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-					15
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	225	1	1354	2	N	-0-					15
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	249	1	553	2	N	-0-					15
OLD UNION OPERATING COMPANY WILLIAMS, HENRY GAS UNIT												621149 WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325				
10	0	1881	-0-	1881	5567	1817	2	64	9	Y	58					143
11	0	1881	-0-	1881	7448	1817	2	64	9	Y	58					201
12	9267 X	1819	-0-	-7448	-0-	1804	2	15	9	Y	14	151	1			64
01	1891 X	1775	-0-	-116	-0-	1689	2	86	9	Y	78					142
02	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	1540	2	50	9	Y	45	147	1			40
03	3100 N	1864	-0-	-1236	354	1807	2	57	9	Y	52					92
TEAS (PETTIT) OLD UNION OPERATING COMPANY WILLIAMS, HENRY												88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE				
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												621149 WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908				
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-

TEAS (RODESSA) OLD UNION OPERATING COMPANY WILLIAMS, HENRY				88610 250 621149		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE										
WELL #:				1		RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 6233 - 6362										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-
TEAS (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. MILNER				88610 575 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE										
WELL #:				1		RRCID -> 190007		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7273 - 7280										
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
12	0		229	-0-	229	236		7	2	10	1	219	2	N		-0-						-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	236							N		-0-							-0-
02	236	N	-0-	-0-	-236	-0-							N		-0-							-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-			5	1		110	2	N		-0-						-0-
THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. LEE HEIRS				89478 300 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON										
WELL #:				1		RRCID -> 236077		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11682 - 11948										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							144
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						144
KIRBY HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.10552 - 10592								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							145
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						145
WILBANKS				WELL #:		1		RRCID -> 248069		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10498 - 10556								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-							N		NO	RPT						-0-
WOFFORD HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 251064		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10503 - 10560								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							140
03	14B2	EXT	NO	RPT	-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	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THORNTON, S. (COTTON VALLEY)					89570 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC					189405														
WHITE, C.C. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	086946	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL	DEPTH	12518	PERF.	9264 - 9292					
10	0	113	-0-	113	113	113	2			N	-0-		-0-					-0-	
11	0	125	-0-	125	238	125	2			N	-0-		-0-					-0-	
12	0	130	-0-	130	368	130	2			N	-0-		-0-					-0-	
01	0	149	-0-	149	517	149	2			N	-0-		-0-					-0-	
02	667 N	150	-0-	-517	-0-	150	2			N	-0-		-0-					-0-	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		-0-					-0-	
RANDAZZO UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	096669	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.	10878 - 11162					
10	0	366	-0-	366	366	255	1	111	2	N	-0-		-0-					-0-	
11	0	353	-0-	353	719	246	1	107	2	N	-0-		-0-					-0-	
12	0	386	-0-	386	1105	256	1	130	2	N	-0-		-0-					-0-	
01	0	373	-0-	373	1478	255	1	118	2	N	-0-		-0-					-0-	
02	1816 N	338	-0-	-1478	-0-	230	1	108	2	N	-0-		-0-					-0-	
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	255	1	119	2	N	-0-		-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-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
TRI-CITIES					91101 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.					945936														
TCGU7(BAKER, M. -10)				WELL #:	7	RRCID ->	142942	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8322 - 8328					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-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 08/09/2016		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 7530 - 7590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* 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		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-			624
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			624
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140 1		484
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54			538
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	494			1032
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	516 1		644
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		19 B		RRCID -> 041877		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7712 - 7722	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98			175
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
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 LINE)				//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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	08/03/2020			TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7558	- 7573
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968			TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7636	- 7645
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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 #:		22 B		RRCID -> 049696		COMPL. DATE 07/22/2021		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 7647 - 7655							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:		24B		RRCID -> 150293		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7550 - 7574							
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)				WELL #:		28B		RRCID -> 184026		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7585 - 7605							
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167													
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7906 - 8227													
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195													
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400													
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)			//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON							
ATMOS PIPELINE - TEXAS			//CONT.//		036599												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		40BH	RRCID -> 289177		COMPL. DATE 11/29/2015		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 7914 - 10700					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	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-
BRG LONE STAR LTD. GLADNEY GU			WELL #:		090870 2	RRCID -> 117127		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9853		PERF. 9014 - 9243			
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) DECKER OPERATING CO., L.L.C. LANDIS			WELL #:		91101 150 209347 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
			RRCID -> 252322		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11994		PERF.10411 - 11578								
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-
GLADNEY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 262916		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 11735		PERF.10543 - 11550					
10		661 N	661	-0-		-0-		-0-	589	1	72	2	N	-0-			122
11		637 N	637	-0-		-0-		-0-	570	1	67	2	N	-0-			122
12		0	709	-0-		709		709	589	1	117	2	N	3			125
									3	9							
01		1433 N	724	-0-		-709		-0-	589	1	133	2	N	2			127
									2	9							
02		633 N	633	-0-		-0-		-0-	532	1	100	2	N	1			128
									1	9							
03		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			128
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE			WELL #:		806415 2	RRCID -> 137561		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 10406		PERF. 9420 - 10093					
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-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		14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
STOKES			WELL #:		3	RRCID -> 139386		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 10732		PERF. 9885 - 10114					
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-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		14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.						945936													
HINTON GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 132370		COMPL. DATE 08/11/1989		TOTAL	DEPTH 11917	PERF.11083 - 11338						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	614	-0-	614		614		614	3			N	-0-					-0-	
11	0	602	-0-	602		1216		602	3			N	-0-					-0-	
12	0	587	-0-	587		1803		587	3			N	-0-					-0-	
01	0	525	-0-	525		2328		525	3			N	-0-					-0-	
02	2767 N	439	-0-	-2328		-0-		439	3			N	-0-					-0-	
03	589 N	520	-0-	-69		-0-		520	3			N	-0-					-0-	
LEOPARD, C. L.																			
				WELL #:		1	RRCID -> 135572		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL	DEPTH 11908	PERF. 9912 - 11300						
10	0	4815	-0-	4815		4815		4815	3			N	-0-					-0-	
11	0	3894	-0-	3894		8709		3894	3			N	-0-					-0-	
12	0	367	-0-	367		9076		367	3			N	-0-					-0-	
01	0	3894	-0-	3894		12970		3894	3			N	-0-					-0-	
02	14441 X	1471	-0-	-12970		-0-		1471	3			N	-0-					-0-	
03	1366 X	1366	-0-	-0-		-0-		1366	3			N	-0-					-0-	
BARTON, H. P.																			
				WELL #:		1	RRCID -> 137480		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL	DEPTH 11995	PERF.10140 - 11279						
10	0	1381	-0-	1381		1381		1381	3			N	-0-					-0-	
11	0	1134	-0-	1134		2515		1134	3			N	-0-					-0-	
12	0	807	-0-	807		3322		807	3			N	-0-					-0-	
01	0	1240	-0-	1240		4562		1240	3			N	-0-					-0-	
02	2800 N	993	-0-	-1807		2755		993	3			N	-0-					-0-	
03	3100 N	871	-0-	-2229		526		871	3			N	-0-					-0-	
BLACK, J. R.																			
				WELL #:		1	RRCID -> 137545		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9932 - 11314						
10	0	758	-0-	758		758		758	3			N	-0-					-0-	
11	0	684	-0-	684		1442		684	3			N	-0-					-0-	
12	0	731	-0-	731		2173		731	3			N	-0-					-0-	
01	0	723	-0-	723		2896		723	3			N	-0-					-0-	
02	2800 N	528	-0-	-2272		624		528	3			N	-0-					-0-	
03	1204 N	580	-0-	-624		-0-		580	3			N	-0-					-0-	
KNIGHT, C. D.																			
				WELL #:		1	RRCID -> 137566		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL	DEPTH 11976	PERF.10112 - 11382						
10	0	558	-0-	558		558		558	3			N	-0-					-0-	
11	0	517	-0-	517		1075		517	3			N	-0-					-0-	
12	0	520	-0-	520		1595		520	3			N	-0-					-0-	
01	0	522	-0-	522		2117		522	3			N	-0-					-0-	
02	2566 N	449	-0-	-2117		-0-		449	3			N	-0-					-0-	
03	527 N	482	-0-	-45		-0-		482	3			N	-0-					-0-	
YOUNG, REX																			
				WELL #:		1	RRCID -> 138837		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10340 - 11416						
10	0	140	-0-	140		140		140	3			N	-0-					-0-	
11	0	147	-0-	147		287		147	3			N	-0-					-0-	
12	0	173	-0-	173		460		173	3			N	-0-					-0-	
01	0	173	-0-	173		633		173	3			N	-0-					-0-	
02	781 N	148	-0-	-633		-0-		148	3			N	-0-					-0-	
03	176 N	176	-0-	-0-		-0-		176	3			N	-0-					-0-	
HINTON GAS UNIT																			
				WELL #:		2	RRCID -> 146821		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL	DEPTH 11390	PERF.11084 - 11288						
10	0	682	-0-	682		682		682	3			N	-0-					-0-	
11	0	649	-0-	649		1331		649	3			N	-0-					-0-	
12	0	677	-0-	677		2008		677	3			N	-0-					-0-	
01	0	763	-0-	763		2771		763	3			N	-0-					-0-	
02	2800 N	979	-0-	-1821		950		979	3			N	-0-					-0-	
03	1802 N	852	-0-	-950		-0-		852	3			N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.// 91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936												
ROYALL, DANNY				WELL #: 2		RRCID -> 218213		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 8540 - 11864				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	3512	-0-	3512	3512	3512	3			N	-0-					-0-
11		3105	-0-	3105	6617	3105	3			N	-0-					-0-
12	0	262	-0-	262	6879	262	3			N	-0-					-0-
01	0	26	-0-	26	6905	26	3			N	-0-					-0-
02	6942 X	37	-0-	-6905	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	3410 X	49	-0-	-3361	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	3	RRCID -> 223586	COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 9921 - 11409					
10	0	3976	-0-	3976	3976	3976	3			N	-0-					-0-
11	0	3578	-0-	3578	7554	3578	3			N	-0-					-0-
12	0	2586	-0-	2586	10140	2586	3			N	-0-					-0-
01	0	1908	-0-	1908	12048	1908	3			N	-0-					-0-
02	15076 X	3028	-0-	-12048	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
03	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	2	RRCID -> 226049	COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 11535		PERF. 9869 - 11398					
10	0	3317	-0-	3317	3317	3317	3			N	-0-					-0-
11	0	3048	-0-	3048	6365	3048	3			N	-0-					-0-
12	0	2650	-0-	2650	9015	2650	3			N	-0-					-0-
01	0	2284	-0-	2284	11299	2284	3			N	-0-					-0-
02	13229 X	1930	-0-	-11299	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03	2480 X	1610	-0-	-870	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 229898	COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11622		PERF. 9935 - 11417					
10	0	1839	-0-	1839	1839	1839	3			N	-0-					-0-
11	0	1753	-0-	1753	3592	1753	3			N	-0-					-0-
12	0	2007	-0-	2007	5599	2007	3			N	-0-					-0-
01	0	1980	-0-	1980	7579	1980	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1670	-0-	-1130	6449	1670	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1928	-0-	-1172	5277	1928	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	2	RRCID -> 229945	COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9866 - 11316					
10	0	3402	-0-	3402	3402	3402	3			N	-0-					-0-
11	0	3088	-0-	3088	6490	3088	3			N	-0-					-0-
12	0	2924	-0-	2924	9414	2924	3			N	-0-					-0-
01	0	2156	-0-	2156	11570	2156	3			N	-0-					-0-
02	13192 X	1622	-0-	-11570	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	3410 X	1463	-0-	-1947	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 231646	COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9887 - 11384					
10	0	1997	-0-	1997	1997	1997	3			N	-0-					-0-
11	0	1844	-0-	1844	3841	1844	3			N	-0-					-0-
12	0	1974	-0-	1974	5815	1974	3			N	-0-					-0-
01	0	1921	-0-	1921	7736	1921	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1647	-0-	-1153	6583	1647	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1818	-0-	-1282	5301	1818	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 233307	COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11642		PERF.10220 - 11453					
10	0	2855	-0-	2855	2976	2855	3			N	-0-					-0-
11	0	2753	-0-	2753	5729	2753	3			N	-0-					-0-
12	0	2284	-0-	2284	8013	2284	3			N	-0-					-0-
01	0	2976	-0-	2976	10989	2976	3			N	-0-					-0-
02	14589 X	3600	-0-	-10989	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
03	2852 X	2796	-0-	-56	-0-	2796	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 #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL	DEPTH	11638	PERF.10330 -	11393						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0		401	-0-		401		401		401	3			N	-0-					-0-
11		0		404	-0-		404		805		404	3			N	-0-					-0-
12		0		446	-0-		446		1251		446	3			N	-0-					-0-
01		0		418	-0-		418		1669		418	3			N	-0-					-0-
02		2033 N		364	-0-		-1669		-0-		364	3			N	-0-					-0-
03		403 N		327	-0-		-76		-0-		327	3			N	-0-					-0-
BLACK, J. R.				WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL	DEPTH	11783	PERF.10073 -	11602						
10		0		2135	-0-		2135		2135		2135	3			N	-0-					-0-
11		0		2540	-0-		2540		4675		2540	3			N	-0-					-0-
12		0		986	-0-		986		5661		986	3			N	-0-					-0-
01		0		808	-0-		808		6469		808	3			N	-0-					-0-
02		7301 X		832	-0-		-6469		-0-		832	3			N	-0-					-0-
03		2635 X		518	-0-		-2117		-0-		518	3			N	-0-					-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL	DEPTH	11486	PERF. 9819 -	11324						
10		0		3307	-0-		3307		3307		3307	3			N	-0-					-0-
11		0		3090	-0-		3090		6397		3090	3			N	-0-					-0-
12		0		3110	-0-		3110		9507		3110	3			N	-0-					-0-
01		0		3111	-0-		3111		12618		3111	3			N	-0-					-0-
02		15267 X		2649	-0-		-12618		-0-		2649	3			N	-0-					-0-
03		3317 X		2973	-0-		-344		-0-		2973	3			N	-0-					-0-
BLACK, J. R.				WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL	DEPTH	11835	PERF.10100 -	11636						
10		0		225	-0-		225		225		225	3			N	-0-					-0-
11		0		225	-0-		225		450		225	3			N	-0-					-0-
12		0		239	-0-		239		689		239	3			N	-0-					-0-
01		0		205	-0-		205		894		205	3			N	-0-					-0-
02		1124 N		230	-0-		-894		-0-		230	3			N	-0-					-0-
03		248 N		215	-0-		-33		-0-		215	3			N	-0-					-0-
BARTON, H. P.				WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL	DEPTH	11565	PERF. 9890 -	11408						
10		0		4637	-0-		4637		4637		4637	3			N	-0-					-0-
11		0		4004	-0-		4004		8641		4004	3			N	-0-					-0-
12		0		4053	-0-		4053		12694		4053	3			N	-0-					-0-
01		0		4026	-0-		4026		16720		4026	3			N	-0-					-0-
02		20321 X		3601	-0-		-16720		-0-		3601	3			N	-0-					-0-
03		4650 X		3858	-0-		-792		-0-		3858	3			N	-0-					-0-
BLACK, J. R.				WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL	DEPTH	11649	PERF. 9936 -	11432						
10		0		1709	-0-		1709		1709		1709	3			N	-0-					-0-
11		0		1589	-0-		1589		3298		1589	3			N	-0-					-0-
12		0		1424	-0-		1424		4722		1424	3			N	-0-					-0-
01		0		796	-0-		796		5518		796	3			N	-0-					-0-
02		2800 N		1024	-0-		-1776		3742		1024	3			N	-0-					-0-
03		3100 N		800	-0-		-2300		1442		800	3			N	-0-					-0-
LEOPARD, C. L.				WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL	DEPTH	11605	PERF. 9875 -	11291						
10		0		4736	-0-		4736		4736		4736	3			N	-0-					-0-
11		0		4468	-0-		4468		9204		4468	3			N	-0-					-0-
12		0		4635	-0-		4635		13839		4635	3			N	-0-					-0-
01		0		4537	-0-		4537		18376		4537	3			N	-0-					-0-
02		22304 X		3928	-0-		-18376		-0-		3928	3			N	-0-					-0-
03		4743 X		4342	-0-		-401		-0-		4342	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 #:		5		RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 11595		PERF. 9972 - 11310						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	21	-0-		21	21		21	3		N		-0-							-0-
11	0	20	-0-		20	41		20	3		N		-0-							-0-
12	0	16	-0-		16	57		16	3		N		-0-							-0-
01	0	28	-0-		28	85		28	3		N		-0-							-0-
02	131 N	46	-0-		-85	-0-		46	3		N		-0-							-0-
03	44 N	44	-0-		-0-	-0-		44	3		N		-0-							-0-
BLACK, J. R.				WELL #:		10		RRCID -> 243543		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11867		PERF.10380		- 11487				
10	0	2909	-0-		2909	2909		2909	3		N		-0-							-0-
11	0	2908	-0-		2908	5817		2908	3		N		-0-							-0-
12	0	2635	-0-		2635	8452		2635	3		N		-0-							-0-
01	0	3077	-0-		3077	11529		3077	3		N		-0-							-0-
02	2800 N	2951	-0-		151	11680		2951	3		N		-0-							-0-
03	3100 N	3216	-0-		116	11796		3216	3		N		-0-							-0-
BLACK, J. R.				WELL #:		5		RRCID -> 243813		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 11614		PERF. 9914		- 11351				
10	0	6279	-0-		6279	6279		6279	3		N		-0-							-0-
11	0	6245	-0-		6245	12524		6245	3		N		-0-							-0-
12	0	6164	-0-		6164	18688		6164	3		N		-0-							-0-
01	0	6692	-0-		6692	25380		6692	3		N		-0-							-0-
02	30791 X	5411	-0-		-25380	-0-		5411	3		N		-0-							-0-
03	6448 X	5855	-0-		-593	-0-		5855	3		N		-0-							-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 244950		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 9930		- 11642				
10	0	1458	-0-		1458	1458		1458	3		N		-0-							-0-
11	0	952	-0-		952	2410		952	3		N		-0-							-0-
12	0	381	-0-		381	2791		381	3		N		-0-							-0-
01	0	821	-0-		821	3612		821	3		N		-0-							-0-
02	2800 N	2215	-0-		-585	3027		2215	3		N		-0-							-0-
03	3100 N	2114	-0-		-986	2041		2114	3		N		-0-							-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 245129		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10074		- 11616				
10	0	1502	-0-		1502	1502		1502	3		N		-0-							-0-
11	0	1580	-0-		1580	3082		1580	3		N		-0-							-0-
12	0	1301	-0-		1301	4383		1301	3		N		-0-							-0-
01	0	1297	-0-		1297	5680		1297	3		N		-0-							-0-
02	2800 N	1885	-0-		-915	4765		1885	3		N		-0-							-0-
03	3100 N	1937	-0-		-1163	3602		1937	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	PTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
11	PTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
12	PTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
01	PTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
02	PTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
03	PTL 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	0	31	-0-		31	31		31	3		N		-0-							-0-
11	0	29	-0-		29	60		29	3		N		-0-							-0-
12	0	51	-0-		51	111		51	3		N		-0-							-0-
01	0	61	-0-		61	172		61	3		N		-0-							-0-
02	266 X	94	-0-		-172	-0-		94	3		N		-0-							-0-
03	62 N	58	-0-		-4	-0-		58	3		N		-0-							-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.																			
BLACK, J. R.																			
WELL #: 9										RRCID -> 247832		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 11768		PERF. 9920 - 11468			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	0	2110	-0-	2110		2110		2110	3		N	-0-					-0-		
11		1895	-0-	1895		4005		1895	3		N	-0-					-0-		
12	0	1705	-0-	1705		5710		1705	3		N	-0-					-0-		
01	0	516	-0-	516		6226		516	3		N	-0-					-0-		
02	7093 X	867	-0-	-6226		-0-		867	3		N	-0-					-0-		
03	2108 X	636	-0-	-1472		-0-		636	3		N	-0-					-0-		

YOUNG, REX GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 251344		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10030 - 11544	
10	0	3813	-0-	3813		3813		3813	3		N	-0-					-0-		
11	0	3015	-0-	3015		6828		3015	3		N	-0-					-0-		
12	0	2754	-0-	2754		9582		2754	3		N	-0-					-0-		
01	0	2901	-0-	2901		12483		2901	3		N	-0-					-0-		
02	15103 X	2620	-0-	-12483		-0-		2620	3		N	-0-					-0-		
03	3024 X	3024	-0-	-0-		-0-		3024	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	0	3	-0-	3		3		3	3		N	-0-					-0-		
11	0	112	-0-	112		115		112	3		N	-0-					-0-		
12	0	40	-0-	40		155		40	3		N	-0-					-0-		
01	0	21	-0-	21		176		21	3		N	-0-					-0-		
02	241 N	65	-0-	-176		-0-		65	3		N	-0-					-0-		
03	37 N	37	-0-	-0-		-0-		37	3		N	-0-					-0-		

BLACK, J. R.										WELL #: 8		RRCID -> 251349		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 11810		PERF. 9928 - 11498	
10	0	2225	-0-	2225		2225		2225	3		N	-0-					-0-		
11	0	2145	-0-	2145		4370		2145	3		N	-0-					-0-		
12	0	2306	-0-	2306		6676		2306	3		N	-0-					-0-		
01	0	2340	-0-	2340		9016		2340	3		N	-0-					-0-		
02	2800 N	1981	-0-	-819		8197		1981	3		N	-0-					-0-		
03	3100 N	1855	-0-	-1245		6952		1855	3		N	-0-					-0-		

BARTON, H. P.										WELL #: 9		RRCID -> 251353		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9936 - 11436	
10	0	1092	-0-	1092		1092		1092	3		N	-0-					-0-		
11	0	1210	-0-	1210		2302		1210	3		N	-0-					-0-		
12	0	2747	-0-	2747		5049		2747	3		N	-0-					-0-		
01	0	3408	-0-	3408		8457		3408	3		N	-0-					-0-		
02	10890 X	2433	-0-	-8457		-0-		2433	3		N	-0-					-0-		
03	3042 X	3042	-0-	-0-		-0-		3042	3		N	-0-					-0-		

HINTON GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 251354		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10050 - 11560	
10	0	726	-0-	726		726		726	3		N	-0-					-0-		
11	0	608	-0-	608		1334		608	3		N	-0-					-0-		
12	0	1187	-0-	1187		2521		1187	3		N	-0-					-0-		
01	0	1208	-0-	1208		3729		1208	3		N	-0-					-0-		
02	2800 N	924	-0-	-1876		1853		924	3		N	-0-					-0-		
03	2433 N	580	-0-	-1853		-0-		580	3		N	-0-					-0-		

LEOPARD, C. L.										WELL #: 6		RRCID -> 252445		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9960 - 11348	
10	0	2714	-0-	2714		2714		2714	3		N	-0-					-0-		
11	0	2405	-0-	2405		5119		2405	3		N	-0-					-0-		
12	0	1875	-0-	1875		6994		1875	3		N	-0-					-0-		
01	0	1155	-0-	1155		8149		1155	3		N	-0-					-0-		
02	2800 N	1587	-0-	-1213		6936		1587	3		N	-0-					-0-		
03	3100 N	2157	-0-	-943		5993		2157	3		N	-0-					-0-		

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.// 91101 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936															
HINTON GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 255990		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 9925 - 11431							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	1232	-0-	1232		1232	1232	3				N	-0-					-0-	
11	0	1202	-0-	1202		2434	1202	3				N	-0-					-0-	
12	0	1252	-0-	1252		3686	1252	3				N	-0-					-0-	
01	0	1375	-0-	1375		5061	1375	3				N	-0-					-0-	
02	2800 N	979	-0-	-1821		3240	979	3				N	-0-					-0-	
03	3100 N	1371	-0-	-1729		1511	1371	3				N	-0-					-0-	

REX YOUNG GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 255992		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10024 - 11599							
10	0	21	-0-	21		21	21	3				N	-0-					-0-	
11	0	22	-0-	22		43	22	3				N	-0-					-0-	
12	0	25	-0-	25		68	25	3				N	-0-					-0-	
01	0	21	-0-	21		89	21	3				N	-0-					-0-	
02	105 N	16	-0-	-89		-0-	16	3				N	-0-					-0-	
03	31 N	23	-0-	-8		-0-	23	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	0	3272	-0-	3272		3272	3272	3				N	-0-					-0-	
11	0	2820	-0-	2820		6092	2820	3				N	-0-					-0-	
12	0	2897	-0-	2897		8989	2897	3				N	-0-					-0-	
01	0	2743	-0-	2743		11732	2743	3				N	-0-					-0-	
02	14389 X	2657	-0-	-11732		-0-	2657	3				N	-0-					-0-	
03	2821 X	2775	-0-	-46		-0-	2775	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-	

RIDDLESPIRGER, 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-	

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID -> 113013	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 8203 - 8211							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

MEREDITH, A.H.				WELL #:	4 C	RRCID -> 121941	COMPL. DATE 07/29/1986	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8327 - 8332						
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 #:		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 GAS STORAGE UNIT				WELL #:	22 R	RRCID -> 049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7702 - 7765					
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 GAS STORAGE UNIT				WELL #:	23RH	RRCID -> 291532	COMPL. DATE 04/27/2019	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 8092 - 11125						
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 (RODESSA)		//CONT.//		91101 500	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:			RRCID -> 293939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)				91101 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.				945936						
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 274105	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 8634	-	8868
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	53 3	N	-0-		-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3	N	-0-		-0-
GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID -> 043128	COMPL. DATE 12/22/1967	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9071	-	9534
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3	N	-0-		-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3	N	-0-		-0-
JACKSON, W. W.		WELL #:		1	RRCID -> 049449	COMPL. DATE 10/10/1970	TOTAL DEPTH 10161	PERF. 8510	-	8710
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56 3	N	-0-		-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721									
10	0	961	-0-	961	961	3		N	-0-
11	0	893	-0-	893	1854	3		N	-0-
12	0	895	-0-	895	2749	3		N	-0-
01	0	890	-0-	890	3639	3		N	-0-
02	2800 N	894	-0-	-1906	1733	3		N	-0-
03	2094 N	361	-0-	-1733	-0-	3		N	-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166									
10	0	339	-0-	339	339	3		N	-0-
11	0	320	-0-	320	659	3		N	-0-
12	0	358	-0-	358	1017	3		N	-0-
01	0	354	-0-	354	1371	3		N	-0-
02	1675 N	304	-0-	-1371	-0-	3		N	-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	3		N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-
02	40 N	-0-	-0-	-40	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756									
10	0	2165	-0-	2165	2165	3		N	-0-
11	0	1971	-0-	1971	4136	3		N	-0-
12	0	2248	-0-	2248	6384	3		N	-0-
01	0	2258	-0-	2258	8642	3		N	-0-
02	2800 N	1715	-0-	-1085	7557	3		N	-0-
03	3100 N	2300	-0-	-800	6757	3		N	-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817									
10	0	5244	-0-	5244	5244	3		N	-0-
11	0	3984	-0-	3984	9228	3		N	-0-
12	0	4184	-0-	4184	13412	3		N	-0-
01	0	3792	-0-	3792	17204	3		N	-0-
02	20895 X	3691	-0-	-17204	-0-	3		N	-0-
03	4929 X	3743	-0-	-1186	-0-	3		N	-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
10	0	1304	-0-	1304	1304	3		N	-0-
11	0	1172	-0-	1172	2476	3		N	-0-
12	0	1061	-0-	1061	3537	3		N	-0-
01	0	956	-0-	956	4493	3		N	-0-
02	2800 N	782	-0-	-2018	2475	3		N	-0-
03	3094 N	619	-0-	-2475	-0-	3		N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1036	-0-	1036	1036	1036	3			N	-0-			-0-
11	0	941	-0-	941	1977	941	3			N	-0-			-0-
12	0	818	-0-	818	2795	818	3			N	-0-			-0-
01	0	797	-0-	797	3592	797	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	763	-0-	-2037	1555	763	3			N	-0-			-0-
03	2436 N	881	-0-	-1555	-0-	881	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	0	961	-0-	961	961	961	3			N	-0-			-0-
11	0	951	-0-	951	1912	951	3			N	-0-			-0-
12	0	1105	-0-	1105	3017	1105	3			N	-0-			-0-
01	0	1143	-0-	1143	4160	1143	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	922	-0-	-1878	2282	922	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	933	-0-	-2167	115	933	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	0	2971	-0-	2971	2971	2971	3			N	-0-			-0-
11	0	2743	-0-	2743	5714	2743	3			N	-0-			-0-
12	0	2789	-0-	2789	8503	2789	3			N	-0-			-0-
01	0	2821	-0-	2821	11324	2821	3			N	-0-			-0-
02	13774 X	2450	-0-	-11324	-0-	2450	3			N	-0-			-0-
03	2976 X	2715	-0-	-261	-0-	2715	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	0	2028	-0-	2028	2028	2028	3			N	-0-			-0-
11	0	1887	-0-	1887	3915	1887	3			N	-0-			-0-
12	0	1534	-0-	1534	5449	1534	3			N	-0-			-0-
01	0	1872	-0-	1872	7321	1872	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1536	-0-	-1264	6057	1536	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1405	-0-	-1695	4362	1405	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	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	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 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
10	0	711	-0-	711	711	711	3			N	-0-			-0-
11	0	701	-0-	701	1412	701	3			N	-0-			-0-
12	0	656	-0-	656	2068	656	3			N	-0-			-0-
01	0	486	-0-	486	2554	486	3			N	-0-			-0-
02	2666 N	112	-0-	-2554	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	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	0	4094	-0-	4094	4094	4094	3			N	-0-			-0-
11	0	4102	-0-	4102	8196	4102	3			N	-0-			-0-
12	0	4326	-0-	4326	12522	4326	3			N	-0-			-0-
01	0	4148	-0-	4148	16670	4148	3			N	-0-			-0-
02	20252 X	3582	-0-	-16670	-0-	3582	3			N	-0-			-0-
03	4185 X	3415	-0-	-770	-0-	3415	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2283	-0-	-0-	2283		2283	2283	3			N	-0-			-0-
11		2028	-0-	-0-	2028		4311	2028	3			N	-0-			-0-
12	0	2082	-0-	-0-	2082		6393	2082	3			N	-0-			-0-
01	0	2155	-0-	-0-	2155		8548	2155	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1825	-0-	-0-	-975		7573	1825	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	2064	-0-	-0-	-1036		6537	2064	3			N	-0-			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144																
10	0	1629	-0-	-0-	1629		1629	1629	3			N	-0-			-0-
11	0	1490	-0-	-0-	1490		3119	1490	3			N	-0-			-0-
12	0	1545	-0-	-0-	1545		4664	1545	3			N	-0-			-0-
01	0	1551	-0-	-0-	1551		6215	1551	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1356	-0-	-0-	-1444		4771	1356	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1425	-0-	-0-	-1675		3096	1425	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538																
10	0	1409	-0-	-0-	1409		1409	1409	3			N	-0-			-0-
11	0	1278	-0-	-0-	1278		2687	1278	3			N	-0-			-0-
12	0	1350	-0-	-0-	1350		4037	1350	3			N	-0-			-0-
01	0	1339	-0-	-0-	1339		5376	1339	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1176	-0-	-0-	-1624		3752	1176	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1264	-0-	-0-	-1836		1916	1264	3			N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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																
10	0	3544	-0-	-0-	3544		3544	3544	3			N	-0-			-0-
11	0	4634	-0-	-0-	4634		8178	4634	3			N	-0-			-0-
12	0	4197	-0-	-0-	4197		12375	4197	3			N	-0-			-0-
01	0	3535	-0-	-0-	3535		15910	3535	3			N	-0-			-0-
02	19757 X	3847	-0-	-0-	-15910		-0-	3847	3			N	-0-			-0-
03	4743 X	4473	-0-	-0-	-270		-0-	4473	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510																
10	0	749	-0-	-0-	749		749	749	3			N	-0-			-0-
11	0	570	-0-	-0-	570		1319	570	3			N	-0-			-0-
12	0	479	-0-	-0-	479		1798	479	3			N	-0-			-0-
01	0	357	-0-	-0-	357		2155	357	3			N	-0-			-0-
02	2437 N	282	-0-	-0-	-2155		-0-	282	3			N	-0-			-0-
03	465 N	421	-0-	-0-	-44		-0-	421	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	189	-0-	189	189	189	3			N	-0-					-0-
11	0	179	-0-	179	368	179	3			N	-0-					-0-
12	0	220	-0-	220	588	220	3			N	-0-					-0-
01	0	223	-0-	223	811	223	3			N	-0-					-0-
02	1001 N	190	-0-	-811	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194																
10	0	602	-0-	602	602	602	3			N	-0-					-0-
11	0	762	-0-	762	1364	762	3			N	-0-					-0-
12	0	749	-0-	749	2113	749	3			N	-0-					-0-
01	0	727	-0-	727	2840	727	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	679	-0-	-2121	719	679	3			N	-0-					-0-
03	1430 N	711	-0-	-719	-0-	711	3			N	-0-					-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634																
10	0	952	-0-	952	952	952	3			N	-0-					-0-
11	0	3611	-0-	3611	4563	3611	3			N	-0-					-0-
12	0	3619	-0-	3619	8182	3619	3			N	-0-					-0-
01	0	3827	-0-	3827	12009	3827	3			N	-0-					-0-
02	15290 X	3281	-0-	-12009	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789																
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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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																
10	0	787	-0-	787	787	787	3			N	-0-					-0-
11	0	742	-0-	742	1529	742	3			N	-0-					-0-
12	0	662	-0-	662	2191	662	3			N	-0-					-0-
01	0	133	-0-	133	2324	133	3			N	-0-					-0-
02	2787 N	463	-0-	-2324	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751																
10	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	52	-0-	52	66	52	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	191	-0-	191	257	191	3			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	257					N	-0-					-0-
02	264 N	7	-0-	-257	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816									
10	0	373	-0-	373	373	373	3	N	-0-
11	0	407	-0-	407	780	407	3	N	-0-
12	0	425	-0-	425	1205	425	3	N	-0-
01	0	356	-0-	356	1561	356	3	N	-0-
02	1997 N	436	-0-	-1561	-0-	436	3	N	-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585									
10	0	198	-0-	198	198	198	3	N	-0-
11	0	195	-0-	195	393	195	3	N	-0-
12	0	178	-0-	178	571	178	3	N	-0-
01	0	164	-0-	164	735	164	3	N	-0-
02	854 N	119	-0-	-735	-0-	119	3	N	-0-
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3	N	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338									
10	0	352	-0-	352	352	352	3	N	-0-
11	0	319	-0-	319	671	319	3	N	-0-
12	0	321	-0-	321	992	321	3	N	-0-
01	0	310	-0-	310	1302	310	3	N	-0-
02	1577 N	275	-0-	-1302	-0-	275	3	N	-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742									
10	0	1451	-0-	1451	1451	1451	3	N	-0-
11	0	1322	-0-	1322	2773	1322	3	N	-0-
12	0	1343	-0-	1343	4116	1343	3	N	-0-
01	0	1334	-0-	1334	5450	1334	3	N	-0-
02	2800 N	1126	-0-	-1674	3776	1126	3	N	-0-
03	3100 N	1079	-0-	-2021	1755	1079	3	N	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618									
10	0	1021	-0-	1021	1021	1021	3	N	-0-
11	0	925	-0-	925	1946	925	3	N	-0-
12	0	946	-0-	946	2892	946	3	N	-0-
01	0	887	-0-	887	3779	887	3	N	-0-
02	2800 N	723	-0-	-2077	1702	723	3	N	-0-
03	2502 N	800	-0-	-1702	-0-	800	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8412	-	8826
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	2512	-0-	2512	2512	2512	2512	3		N	-0-				-0-
11	0	2379	-0-	2379	4891	2379	2379	3		N	-0-				-0-
12	0	3155	-0-	3155	8046	3155	3155	3		N	-0-				-0-
01	0	3164	-0-	3164	11210	3164	3164	3		N	-0-				-0-
02	2800 N	2263	-0-	-537	10673	2263	2263	3		N	-0-				-0-
03	12791 X	2118	-0-	-10673	-0-	2118	2118	3		N	-0-				-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984										TOTAL	DEPTH	9995	PERF. 9587	-	9625
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	0	208	-0-	208	208	208	208	3		N	-0-				-0-
11	0	340	-0-	340	548	340	340	3		N	-0-				-0-
12	0	332	-0-	332	880	332	332	3		N	-0-				-0-
01	0	342	-0-	342	1222	342	342	3		N	-0-				-0-
02	1617 N	395	-0-	-1222	-0-	395	395	3		N	-0-				-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	388	3		N	-0-				-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007										TOTAL	DEPTH	10015	PERF. 8446	-	9771
10	0	1382	-0-	1382	1382	1382	1382	3		N	-0-				-0-
11	0	1608	-0-	1608	2990	1608	1608	3		N	-0-				-0-
12	0	1475	-0-	1475	4465	1475	1475	3		N	-0-				-0-
01	0	1961	-0-	1961	6426	1961	1961	3		N	-0-				-0-
02	2800 N	1648	-0-	-1152	5274	1648	1648	3		N	-0-				-0-
03	3100 N	1869	-0-	-1231	4043	1869	1869	3		N	-0-				-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985										TOTAL	DEPTH	10013	PERF. 8643	-	9485
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985										TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8480	-	9686
10	0	528	-0-	528	528	528	528	3		N	-0-				-0-
11	0	638	-0-	638	1166	638	638	3		N	-0-				-0-
12	0	236	-0-	236	1402	236	236	3		N	-0-				-0-
01	0	83	-0-	83	1485	83	83	3		N	-0-				-0-
02	1603 N	118	-0-	-1485	-0-	118	118	3		N	-0-				-0-
03	248 N	71	-0-	-177	-0-	71	71	3		N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1860	-0-	1860	1860	1860	3			N	-0-			-0-
11	0	1744	-0-	1744	3604	1744	3			N	-0-			-0-
12	0	1755	-0-	1755	5359	1755	3			N	-0-			-0-
01	0	1697	-0-	1697	7056	1697	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1517	-0-	-1283	5773	1517	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1271	-0-	-1829	3944	1271	3			N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891														
10	0	2990	-0-	2990	2990	2990	3			N	-0-			-0-
11	0	2413	-0-	2413	5403	2413	3			N	-0-			-0-
12	0	1174	-0-	1174	6577	1174	3			N	-0-			-0-
01	0	1754	-0-	1754	8331	1754	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1775	-0-	-1025	7306	1775	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1994	-0-	-1106	6200	1994	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443														
10	0	5225	-0-	5225	5225	5225	3			N	-0-			-0-
11	0	3126	-0-	3126	8351	3126	3			N	-0-			-0-
12	0	3125	-0-	3125	11476	3125	3			N	-0-			-0-
01	0	4291	-0-	4291	15767	4291	3			N	-0-			-0-
02	19431 X	3664	-0-	-15767	-0-	3664	3			N	-0-			-0-
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	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	0	2154	-0-	2154	2154	2154	3			N	-0-			-0-
11	0	2455	-0-	2455	4609	2455	3			N	-0-			-0-
12	0	2636	-0-	2636	7245	2636	3			N	-0-			-0-
01	0	2578	-0-	2578	9823	2578	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1774	-0-	-1026	8797	1774	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1878	-0-	-1222	7575	1878	3			N	-0-			-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010														
10	0	1275	-0-	1275	1275	1275	3			N	-0-			-0-
11	0	1251	-0-	1251	2526	1251	3			N	-0-			-0-
12	0	1480	-0-	1480	4006	1480	3			N	-0-			-0-
01	0	1471	-0-	1471	5477	1471	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1262	-0-	-1538	3939	1262	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1425	-0-	-1675	2264	1425	3			N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064														
10	0	434	-0-	434	434	434	3			N	-0-			-0-
11	0	416	-0-	416	850	416	3			N	-0-			-0-
12	0	994	-0-	994	1844	994	3			N	-0-			-0-
01	0	1015	-0-	1015	2859	1015	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	783	-0-	-2017	842	783	3			N	-0-			-0-
03	1874 N	1032	-0-	-842	-0-	1032	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
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	0	2236	-0-	2236	2236	2236	3			N	-0-			-0-
11	0	1978	-0-	1978	4214	1978	3			N	-0-			-0-
12	0	2136	-0-	2136	6350	2136	3			N	-0-			-0-
01	0	2178	-0-	2178	8528	2178	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	2097	-0-	-703	7825	2097	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	2183	-0-	-917	6908	2183	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	0	225	-0-	225	225	225	3			N	-0-			-0-
11	0	292	-0-	292	517	292	3			N	-0-			-0-
12	0	270	-0-	270	787	270	3			N	-0-			-0-
01	0	339	-0-	339	1126	339	3			N	-0-			-0-
02	1879 N	753	-0-	-1126	-0-	753	3			N	-0-			-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725														
10	0	893	-0-	893	893	893	3			N	-0-			-0-
11	0	1345	-0-	1345	2238	1345	3			N	-0-			-0-
12	0	1319	-0-	1319	3557	1319	3			N	-0-			-0-
01	0	1158	-0-	1158	4715	1158	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1443	-0-	-1357	3358	1443	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1537	-0-	-1563	1795	1537	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	480	-0-	-0-	480	480	480	3				N	-0-					-0-
11	0	420	-0-	-0-	420	900	420	3				N	-0-					-0-
12	0	450	-0-	-0-	450	1350	450	3				N	-0-					-0-
01	0	406	-0-	-0-	406	1756	406	3				N	-0-					-0-
02	2129 N	373	-0-	-0-	-1756	-0-	373	3				N	-0-					-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	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-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	0	1685	-0-	-0-	1685	1685	1685	3				N	-0-					-0-
11	0	1533	-0-	-0-	1533	3218	1533	3				N	-0-					-0-
12	0	1483	-0-	-0-	1483	4701	1483	3				N	-0-					-0-
01	0	1427	-0-	-0-	1427	6128	1427	3				N	-0-					-0-
02	2800 N	1262	-0-	-0-	-1538	4590	1262	3				N	-0-					-0-
03	3100 N	1306	-0-	-0-	-1794	2796	1306	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	0	2227	-0-	-0-	2227	2227	2227	3				N	-0-					-0-
11	0	1896	-0-	-0-	1896	4123	1896	3				N	-0-					-0-
12	0	2073	-0-	-0-	2073	6196	2073	3				N	-0-					-0-
01	0	2362	-0-	-0-	2362	8558	2362	3				N	-0-					-0-
02	2800 N	1897	-0-	-0-	-903	7655	1897	3				N	-0-					-0-
03	3100 N	1671	-0-	-0-	-1429	6226	1671	3				N	-0-					-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011																		
10	0	1495	-0-	-0-	1495	1495	1495	3				N	-0-					-0-
11	0	1077	-0-	-0-	1077	2572	1077	3				N	-0-					-0-
12	0	1024	-0-	-0-	1024	3596	1024	3				N	-0-					-0-
01	0	988	-0-	-0-	988	4584	988	3				N	-0-					-0-
02	2800 N	952	-0-	-0-	-1848	2736	952	3				N	-0-					-0-
03	3100 N	850	-0-	-0-	-2250	486	850	3				N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	238	-0-	238	238	238	3			N	-0-			-0-
11	0	286	-0-	286	524	286	3			N	-0-			-0-
12	0	322	-0-	322	846	322	3			N	-0-			-0-
01	0	330	-0-	330	1176	330	3			N	-0-			-0-
02	1427 N	251	-0-	-1176	-0-	251	3			N	-0-			-0-
03	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-			-0-
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662														
10	0	873	-0-	873	873	873	3			N	-0-			-0-
11	0	701	-0-	701	1574	701	3			N	-0-			-0-
12	0	1153	-0-	1153	2727	1153	3			N	-0-			-0-
01	0	1366	-0-	1366	4093	1366	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	960	-0-	-1840	2253	960	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1054	-0-	-2046	207	1054	3			N	-0-			-0-
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843														
10	0	1469	-0-	1469	1469	1469	3			N	-0-			-0-
11	0	1332	-0-	1332	2801	1332	3			N	-0-			-0-
12	0	1185	-0-	1185	3986	1185	3			N	-0-			-0-
01	0	1033	-0-	1033	5019	1033	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1059	-0-	-1741	3278	1059	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1123	-0-	-1977	1301	1123	3			N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931														
10	0	2768	-0-	2768	2768	2768	3			N	-0-			-0-
11	0	2614	-0-	2614	5382	2614	3			N	-0-			-0-
12	0	2788	-0-	2788	8170	2788	3			N	-0-			-0-
01	0	2785	-0-	2785	10955	2785	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	2412	-0-	-388	10567	2412	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	2672	-0-	-428	10139	2672	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	0	6278	-0-	6278	6278	6278	3			N	-0-			-0-
11	0	5808	-0-	5808	12086	5808	3			N	-0-			-0-
12	0	5924	-0-	5924	18010	5924	3			N	-0-			-0-
01	0	5589	-0-	5589	23599	5589	3			N	-0-			-0-
02	27924 X	4325	-0-	-23599	-0-	4325	3			N	-0-			-0-
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	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	0	5892	-0-	5892	7208	5892	3			N	-0-			-0-
11	0	4908	-0-	4908	12116	4908	3			N	-0-			-0-
12	0	3886	-0-	3886	16002	3886	3			N	-0-			-0-
01	0	3619	-0-	3619	19621	3619	3			N	-0-			-0-
02	22592 X	2971	-0-	-19621	-0-	2971	3			N	-0-			-0-
03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	107	-0-	107	107	107	3			N	-0-			-0-
11	0	106	-0-	106	213	106	3			N	-0-			-0-
12	0	108	-0-	108	321	108	3			N	-0-			-0-
01	0	105	-0-	105	426	105	3			N	-0-			-0-
02	521 N	95	-0-	-426	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	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	0	27	-0-	27	27	27	3			N	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	52	25	3			N	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30	82	30	3			N	-0-			-0-
01	0	33	-0-	33	115	33	3			N	-0-			-0-
02	144 N	29	-0-	-115	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161														
OPTIMUS PRIME WELL #: 1 RRCID -> 294279 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9040 - 10518														
09	0	14811	-0-	14811	14811	14811	2			N	-0-			-0-
10	0	3013	-0-	3013	17824	3013	2			N	-0-			-0-
11	0	3765	-0-	3765	21589	3765	2			N	-0-			-0-
12	0	6178	-0-	6178	27767	6178	2			N	-0-			-0-
01	0	3994	-0-	3994	31761	3994	2			N	-0-			-0-
*02	32743 X	982	-0-	-31761	-0-	982	2			N	-0-			-0-
03	1550 X	1533	-0-	-17	-0-	1533	2			N	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
CINRON ENERGY, LLC		153512															
LINDER		WELL #:	1	RRCID -> 186462		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11233		PERF. 8035 - 8047							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-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-
LINDER		WELL #:	3	RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 9471		PERF. 8026 - 8038							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OPTIMUM EXPLORATION LLC		625161															
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:	1	RRCID -> 108812		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 7850 - 7947							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	16	-0-	16	16	16	2				Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SPI-SWD		WELL #:	1	RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4201 - 4428							
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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161												
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2		RRCID -> 179984		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8223 - 8232				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3		RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9399		PERF. 7818 - 8306				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
11	0	38	-0-	38	144	38	2			Y	-0-					-0-
12	0	132	-0-	132	276	132	2			Y	-0-					-0-
01	0	136	-0-	136	412	136	2			Y	-0-					-0-
02	483 N	71	-0-	-412	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6		RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8224 - 8273				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-0-
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5		RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 8213 - 8379				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	402					Y	-0-					-0-
11	0	47	-0-	47	449	47	2			Y	-0-					-0-
12	0	17	-0-	17	466	17	2			Y	-0-					-0-
01	0	47	-0-	47	513	47	2			Y	-0-					-0-
02	514 N	1	-0-	-513	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ARNOLD		WELL #:		3		RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 7978 - 8375				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161														
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0										
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	560				Y	-0-			-0-
11		0	151	-0-	151	711	151	2		Y	-0-			-0-
12		0	448	-0-	448	1159	448	2		Y	-0-			-0-
01		0	835	-0-	835	1994	835	2		Y	-0-			-0-
02	2111	N	117	-0-	-1994	-0-	117	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11		0	16	-0-	16	17	16	2		Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	750				Y	-0-			-0-
11		0	162	-0-	162	912	162	2		Y	-0-			-0-
12		0	177	-0-	177	1089	177	2		Y	-0-			-0-
01		0	142	-0-	142	1231	142	2		Y	-0-			-0-
02	1296	N	65	-0-	-1231	-0-	65	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	367				Y	-0-			-0-
11		0	343	-0-	343	710	343	2		Y	-0-			-0-
12		0	91	-0-	91	801	91	2		Y	-0-			-0-
01		0	196	-0-	196	997	196	2		Y	-0-			-0-
02	1036	N	39	-0-	-997	-0-	39	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-	1282				Y	-0-			-0-
11		0	151	-0-	151	1433	151	2		Y	-0-			-0-
12		0	448	-0-	448	1881	448	2		Y	-0-			-0-
01		0	835	-0-	835	2716	835	2		Y	-0-			-0-
02	2800	N	117	-0-	-2683	33	117	2		Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212														
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			-0-
11	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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														
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161														
ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
11	0	37	-0-	37	38	37	2			Y	-0-			-0-
12	0	29	-0-	29	67	29	2			Y	-0-			-0-
01	0	118	-0-	118	185	118	2			Y	-0-			-0-
02	237 N	52	-0-	-185	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209														
10	DLQ G-10	-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	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
11	0	163	-0-	163	164	163	2			Y	-0-			-0-
12	0	153	-0-	153	317	153	2			Y	-0-			-0-
01	0	178	-0-	178	495	178	2			Y	-0-			-0-
02	563 N	68	-0-	-495	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295 ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136														
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VAN BASA RESOURCES, INC. 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT SWAIN, O.L. 11B 053974 WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540														
10	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN BASA RESOURCES, INC. SWAIN, O.L. 109			//CONT.// //CONT.//		93042 001 053974	ASSOCIATED		49B				CNTY: VAN ZANDT							
			WELL #:		4	RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH		3010	PERF. 2752 - 2766						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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-

THOMPSON, I. W. 401			WELL #:		24	RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH		3010	PERF. 2446 - 2488						
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-

VAN (AUSTIN CHALK) BASA RESOURCES, INC. SWAIN, W. F. 9			WELL #:		9	RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH		2932	PERF. 2450 - 2575		CNTY: VAN ZANDT				
10	14B2 EXT	16	-0-	16	16	15	3	1	9	Y	1	1	1						-0-
11	14B2 EXT	247	-0-	247	263	227	3	20	9	Y	18	18	1						-0-
12	14B2 EXT	232	-0-	232	495	149	3	83	9	Y	75	68	1						7
01	14B2 EXT	310	-0-	310	805	193	3	117	9	Y	106	105	1						8
02	1080 X	275	-0-	-805	-0-	191	3	84	9	Y	76	75	1						9
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	191	3	99	9	Y	90	91	1						8

SWAIN, W. F. 9			WELL #:		7	RRCID -> 199391		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2939	PERF. 2385 - 2575				
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, WEST (RODESSA -A-) CINRON ENERGY, LLC CLARK, J. B.			WELL #:		1	RRCID -> 103570		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH		11050	PERF. 6178 - 6208		CNTY: VAN ZANDT				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							39
11	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 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	14B DENY	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				
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC				712947													
VANDERBEEK, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	180707	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	14950	-	14960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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-
XTO ENERGY INC.				945936													
HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189448	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	15259	PERF.	14514	-	15123		
10	0	418	-0-	418	418	17	1	401	2	N	-0-						-0-
11	0	259	-0-	259	677	11	1	248	2	N	-0-						-0-
12	0	185	-0-	185	862	7	1	178	2	N	-0-						-0-
01	0	241	-0-	241	1103	9	1	232	2	N	-0-						-0-
02	1213 N	110	-0-	-1103	-0-	5	1	105	2	N	-0-						-0-
03	186 N	66	-0-	-120	-0-	2	1	64	2	N	-0-						-0-
VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)				93196 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEON				
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC				712947													
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				WELL #:	2	RRCID ->	246645	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	17762	PERF.	16578	-	17156		
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		
10	0	1989	-0-	1989	1989	1989	2				N	-0-					-0-
11	0	1970	-0-	1970	3959	1970	2				N	-0-					-0-
12	0	1882	-0-	1882	5841	1882	2				N	-0-					-0-
01	0	2016	-0-	2016	7857	2016	2				N	-0-					-0-
02	2800 N	1942	-0-	-858	6999	1942	2				N	-0-					-0-
03	3100 N	2093	-0-	-1007	5992	2093	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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WESSON (SMACKOVER)		//CONT.//		96484 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365							
GLOVER		WELL #:		1	RRCID -> 133889		COMPL. DATE 02/11/1990		TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SIMS		WELL #:		1	RRCID -> 136999		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456		
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-
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)				98042 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
FOREE		WELL #:		1	RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949		
10	0		4060	-0-	4060	4060	4060	2	N	-0-	63
11	0		3877	-0-	3877	7937	3877	2	N	-0-	63
12	0		3461	-0-	3461	11398	3433	2	N	25	88
01	0		3976	-0-	3976	15374	3970	2	N	5	93
02	18957	X	3583	-0-	-15374	-0-	3381	2	N	184	78
03	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	2	N	-0-	78
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
MUMBERSON ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 133367		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893		
10	0		2122	-0-	2122	2122	340	1	N	3	142
							3	9			
11	0		1392	-0-	1392	3514	212	1	N	3	145
							3	9			
12	0		1528	-0-	1528	5042	260	1	N	-0-	145
01	0		1202	-0-	1202	6244	271	1	N	-0-	145
02	2800	N	806	-0-	-1994	4250	197	1	N	-0-	145
03	3100	N	1609	-0-	-1491	2759	317	1	N	10	155
							11	9			
MUMBERSON ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 138285		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948		
10	0		686	-0-	686	686	110	1	N	-0-	162
11	0		671	-0-	671	1357	103	1	N	-0-	162
12	0		497	-0-	497	1854	85	1	N	-0-	162
01	0		730	-0-	730	2584	164	1	N	-0-	162
02	2800	N	422	-0-	-2378	206	103	1	N	-0-	162
03	725	N	519	-0-	-206	-0-	103	1	N	-0-	162
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-	35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-	35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-	35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-	35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-	35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT	35

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764														
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-		12	1	114	3	N	-0-		44
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-		49	1	143	3	N	-0-		44
12	0	163	-0-	163	163		163	3			N	-0-		44
01	0	117	-0-	117	280		117	3			N	-0-		44
02	335 N	55	-0-	-280	-0-		55	3			N	-0-		44
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT		44
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149														
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043														
10	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-		2738	2	11	9	N	10		135
11	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-		2637	2	11	9	N	10		145
12	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-		2268	2	8	9	N	7		152
01	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		2476	2	55	9	N	50		202
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		2286	2	8	9	N	7	155 1	54
03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-		2807	2	30	9	N	27		81
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187														
10	0	782	-0-	782	2096		768	2	14	9	N	13		102
11	2685 N	589	-0-	-2096	-0-		575	2	14	9	N	13		115
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-		529	2	9	9	N	8		123
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-		809	2	8	9	N	7		130
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-		873	2	30	9	N	27		157
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-		871	2	17	9	N	15		172
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101														
10	0	88	-0-	88	894		86	2	2	9	N	2		70
11	946 N	52	-0-	-894	-0-		50	2	2	9	N	2		72
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		43	2	57	9	N	52		124
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-		124
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-		603	2	9	9	N	8		132
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1233	2	13	9	N	12		144
WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			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	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389	3			N	-0-		-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-		350	3			N	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	3			N	-0-		-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-		336	3			N	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	3			N	-0-		-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	3			N	-0-		-0-

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS